

Estudio para análisis de falla EAF 580/2024

"Pérdida de suministro en la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas"

Fecha de Emisión: 07/01/2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	14/12/2024
Hora	09:59
Consumos desconectados (MW)	60.21
Demanda previa del sistema (MW)	9754.17
Porcentaje de desconexión	0.62 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas / BA01T0057SE021T0057
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor 52HR de S/E de S/E Las Vegas / IM01T0048PA010T0048SE021T0057 (*)
Propietario elemento fallado	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
RUT	76.680.107-2
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz (**)
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso.

(*) Corresponde al elemento que provoca la pérdida de suministro ante maniobra operacional.

(**) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento fallado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador. No fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión de la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas, ante la apertura del interruptor 52HR de dicha subestación, durante el desarrollo de maniobras operacionales por trabajos de mantenimiento.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la pérdida de consumos asociados a la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas fue a causa de un error operacional.

d.2 Fenómeno Físico

OPE7: Error de operador.

La empresa Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., o su relacionada Chilquinta Transmisión S.A., no remiten los antecedentes para acreditar el fenómeno físico declarado, correspondiente a lo que se indica a continuación:

- o Detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado. (*)

(*) En el Informe de Falla de 5 días de la empresa Chilquinta Transmisión S.A. se señala que la pérdida de consumos se produce al momento de realizar la apertura del interruptor 52HR de S/E Las Vegas, al dejar sin energía a la barra 110 kV N°1 de dicha subestación. Sin embargo, no se explica el motivo por el cual los consumos no fueron transferidos previamente, tal como lo anunciaba la solicitud N°2024124493 de la empresa Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. para la ejecución de los trabajos.

2024124493	COMPañía TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) ➤ Tipo: barras - BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP1-S1 Tipo: barras - BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP1-S2 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará mantenimiento y pruebas eléctricas a Transformador de potencial 110 kV de barra n°1. Se requiere barra 110 kV N°1 desenergizada, consumos serán transferidos la barra 110kV N°2. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo, controlado y programado. ➤ Comentarios Adicionales: Se realizará mantenimiento y pruebas eléctricas a Transformador de potencial 110 kV de barra n°1. Se requiere barra 110 kV N°1 desenergizada y con orden de precaución de no reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV N°2, consumos serán transferidos la barra 110kV N°2.	14-12-2024 07:00	14-12-2024 13:00
				Fecha Efectiva Inicio 14-12-2024 08:30	Fecha Efectiva Fin 14-12-2024 10:47

d.3 Reiteración

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FR81: Frecuencia.

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

El elemento que provoca la pérdida de suministro de la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas, corresponde al interruptor 52HR de dicha subestación, el cual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca ABB modelo LTB 145D1/B, tipo tripolar con una capacidad de ruptura asimétrica de 49.31 kA.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La empresa Chilquinta Distribución S.A. indica: "Urbano" y "Rural".
- La empresa Enel Distribución Chile S.A. indica: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna *

(*) Dada la omisión de la proposición del origen de la falla de parte de la empresa propietaria.

A su vez, la empresa Chilquinta Transmisión S.A. señala: "Interna".

h. Comuna donde se presenta la falla

05703: Llaillay.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (16/12/2024)	Informe de 5 días (20/12/2024)
Chilquinta Transmisión S.A.	14/12/2024	20/12/2024
Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (CTNG)	No enviado	No enviado
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	14/12/2024	20/12/2024
Compañía Minera Cerro Negro S.A. (Minera Cerro Negro)	18/12/2024	19/12/2024
Chilquinta Distribución S.A.	06/01/2025	06/01/2025
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Distribución)	14/12/2024	24/12/2024
Cristalerías de Chile S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Las Vegas	ST Zonal	Barra 110 kV N°1	09:59 ¹⁵	10:02 ³⁴

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Juncal Portillo	Portillo / CT1	Los Andes	0.30	0.000	16	09:59	10:02	10:02
Las Vegas	Llay Llay / C1	Llaillay	1.91	0.020	4747	09:59	10:02	10:02
Las Vegas	Pachacama / C5	Hijuelas y Llaillay	14.30	0.150	2922	09:59	10:02	10:24
Las Vegas	Santa Teresa / C2	Llaillay	4.66	0.050	4161	09:59	10:02	10:02
Las Vegas	Porvenir / C3	Llaillay	6.71	0.070	844	09:59	10:02	10:02
Panquehue	Paiquén / C1	Panquehue	2.06	0.020	257	09:59	10:02	10:02
Panquehue	Viña Errázuriz / C3	Panquehue	1.36	0.010	12	09:59	10:02	10:02
Panquehue	Panquehue / C2	Panquehue	2.13	0.020	697	09:59	10:02	10:02

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Río Blanco	Río Blanco / CT1	Los Andes	0.23	0.000	412	09:59	10:02	10:02
Catemu	Catemu / C2	Catemu	7.76	0.080	5048	09:59	10:02	10:02
Catemu	Enami / C1	Catemu	3.61	0.040	588	09:59	10:02	10:02
Rungue	Rungue	NI	2.10	0.020	22	09:59	10:02	10:03
Caleu	Caleu	NI	0.18	0.000	272	09:59	10:02	10:04
Entel	Entel	NI	0.03	0.000	1	09:59	10:02	10:04
Cerro Negro	S/E Completa	Cabildo	3.50	0.040	1	09:59	10:02	10:04
Cristalerías	S/E Completa	Llaillay*	9.37	0.100	1	09:59	10:02	10:02

Total: 60.21 MW 0.620% 20001

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Distribución S.A., Enel Distribución Chile S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.
- (*) Comuna según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Juncal Portillo	Portillo / CT1	Chilquinta Distribución	Regulado	0.30	0.05	0.05	0.0
Las Vegas	Llay Llay / C1	Chilquinta Distribución	Regulado	1.91	0.05	0.05	0.1
Las Vegas	Pachacama / C5	Chilquinta Distribución	Regulado	14.30	0.05	0.42	6.0
Las Vegas	Santa Teresa / C2	Chilquinta Distribución	Regulado	4.66	0.05	0.05	0.2
Las Vegas	Porvenir / C3	Chilquinta Distribución	Regulado	6.71	0.05	0.05	0.3
Panquehue	Paquén / C1	Chilquinta Distribución	Regulado	2.06	0.05	0.05	0.1
Panquehue	Viña Errázuriz / C3	Chilquinta Distribución	Regulado	1.36	0.05	0.05	0.1
Panquehue	Panquehue / C2	Chilquinta Distribución	Regulado	2.13	0.05	0.05	0.1
Río Blanco	Río Blanco / CT1	Chilquinta Distribución	Regulado	0.23	0.05	0.05	0.0
Catemu	Catemu / C2	Chilquinta Distribución	Regulado	7.76	0.05	0.05	0.4
Catemu	Enami / C1	Chilquinta Distribución	Regulado	3.61	0.05	0.05	0.2
Rungue	Rungue	Enel Distribución	Regulado	2.10	0.05	0.07	0.1
Caleu	Caleu	Enel Distribución	Regulado	0.18	0.05	0.08	0.0
Entel	Entel	Enel Distribución	Regulado	0.03	0.05	0.08	0.0
Cerro Negro	S/E Completa	Minera Cerro Negro	Libre	3.50	0.05	0.08	0.3
Cristalerías	S/E Completa	Cristalerías de Chile	Libre	9.37	0.05	0.05	0.5

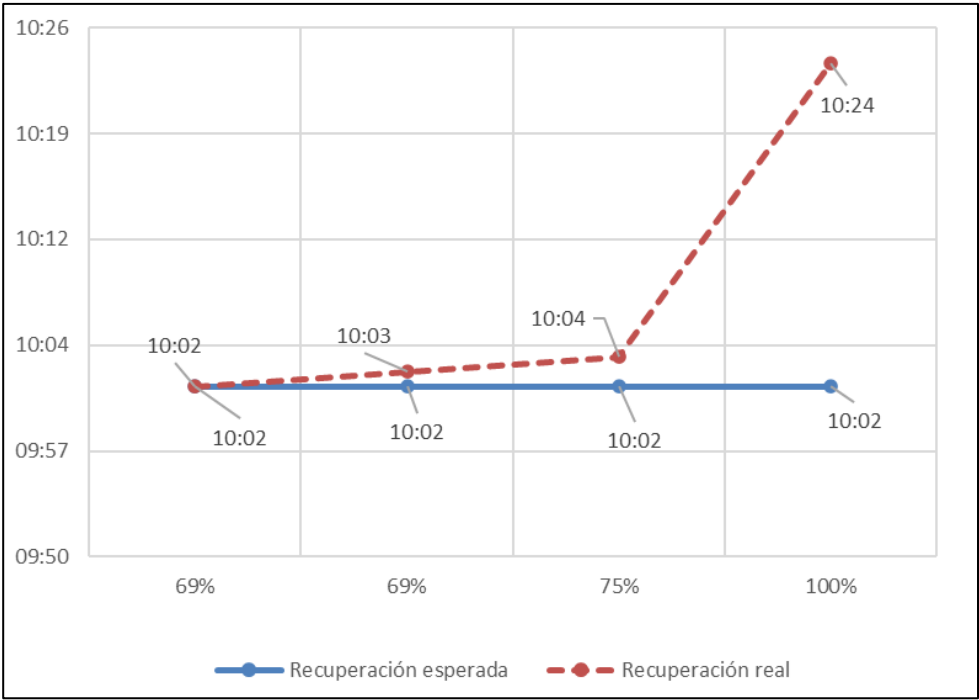
Clientes Regulados : 7.6 MWh

Clientes Libres : 0.8 MWh

Total : 8.4 MWh

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Distribución S.A., Enel Distribución Chile S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 75% de los consumos afectados fueron recuperados dos minutos después de lo esperado, mientras que el 25% restante fue recuperado 22 minutos después de lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	46.66	0.42	111.97
Último 20 %	11.66	0.42	27.99
100 % Total	58.32	0.42	139.97

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9754.17 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Mejillones (CTM3), Mejillones (IEM), PFV Diego de Almagro Sur, Ralco (U1), Ralco (U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales para el día 14 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2024

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban con la siguiente topología, con ocasión de los trabajos programados según la solicitud N°2024124493:

- El interruptor 52H3 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV Las Vegas - Santiago Solar (conexión única a la barra 110 kV N°1), se encontraba abierto.
- El interruptor 52H6 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV Las Vegas - Esperanza (tomado desde la barra 110 kV N°2), se encontraba abierto.
- El interruptor 52H1 de S/E Las Vegas, correspondiente a la línea 110 kV San Pedro - Las Vegas N°1 (conexión única a la barra 110 kV N°1), se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.:

"Apertura del interruptor acoplador de barras 110 kV, afectando los consumos de las SS/EE Las Vegas, Estancilla, Catemu, Panquehue, Rio Blanco y Juncal, de Chilquinta Transmisión y la línea de transmisión (LT) de 2x44 kV Las Vegas - Rungue (cliente Grupo SAESA (STM)) y la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay (propiedad de Cristalería Chile)."

"Durante la desconexión programada de la barra 110 kV N°1 (lado CTNG) con el aviso CEN 2024124493, con el 52H3 abierto de la LT 110 kV Las Vegas - Santiago Solar (conexión única a barra 110 kV N°1), el 52H4 cerrado de la LT 110 kV Las Vegas - Las Canteras (conexión única a barra 110 kV N°2), el 52HT4 cerrado de la LT 110 kV Las Vegas - Central Los Vientos (tomado desde barra 110 kV N°2), el 52H6 abierto de la LT 110 kV Las Vegas - Esperanza (tomado desde barra 110 kV N°2), el 52H2 cerrado de la LT 110 kV San Pedro - Las Vegas cto. 2 (tomado desde barra N°2) y el 52H1 abierto de la LT 110 kV San Pedro - Las Vegas cto. N°1 (conexión única a barra 110 kV n°1), con estas maniobras se encuentra despejada barra 110 kV N°1 lado CTNG, se abre el 52HR según guía de maniobra en el cual se afectan los consumos de las SS/EE Las Vegas, Estancilla, Catemu, Panquehue, Rio Blanco y Juncal, de Chilquinta Transmisión y la línea 2x44 kV Las Vegas - Rungue (cliente Grupo SAESA (STM)) y la LT 110 kV Las Vegas - Llay Llay (propiedad de Cristalería Chile)."

"A las 10:02 horas con personal de mantenimiento, se solicita cerrar el 52 HR acoplador de barra en 110 kV, ya que se perdió la comunicación al momento de la apertura del 52HR. Se recuperan los consumos afectados con excepción del alimentador 12 kV Pachacama, el cual quedo abierto con alarma de operación EDAC baja frecuencia bloque 5"

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

"El pasado sábado 14 de diciembre a las 09:59 horas queda sin energía Subestación Caleu, debido a la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa Chilquinta."

"El pasado sábado 14 de diciembre a las 09:59 horas queda sin energía Subestación Rungue, debido a la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC - Rungue, de propiedad de la empresa eléctrica Chilquinta."

Según lo indicado por la Compañía Minera Cerro Negro S.A.:

"El evento sucede en la línea de transmisión externa a nuestra faena. Según información proporcionada telefónicamente por parte de Chilquinta el día del evento, se debió a una falla operacional. Se indica que tenían un programa de trabajo que implicaba realizar una desconexión en la Subestación Las Vegas. Al realizar esta maniobra hubo un error operacional que provocó que la barra eléctrica que suministra energía hacia nuestra compañía Minera Cerro Negro quedara fuera de servicio. De esta forma se provocó un corte total de energía en nuestra faena."

"Por lo mencionado con anterioridad, no contamos con registros de ningún tipo, que pueda ir en ayuda de la causa del evento debido a que ninguna de nuestras protecciones eléctricas operó ni completa ni parcialmente. Nuestro sistema de protecciones internos no se vio afectado. El evento se produjo en la línea de transmisión externa a nuestra faena. Dentro de nuestros protocolos, se tuvo que revisar las protecciones eléctricas y se realizó patrullaje en los 7 kilómetros de nuestra línea, no encontrando anomalías. Chilquinta informó que fue una falla operacional en uno de sus procedimientos, dejando nuestra línea sin energía."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción en curso.

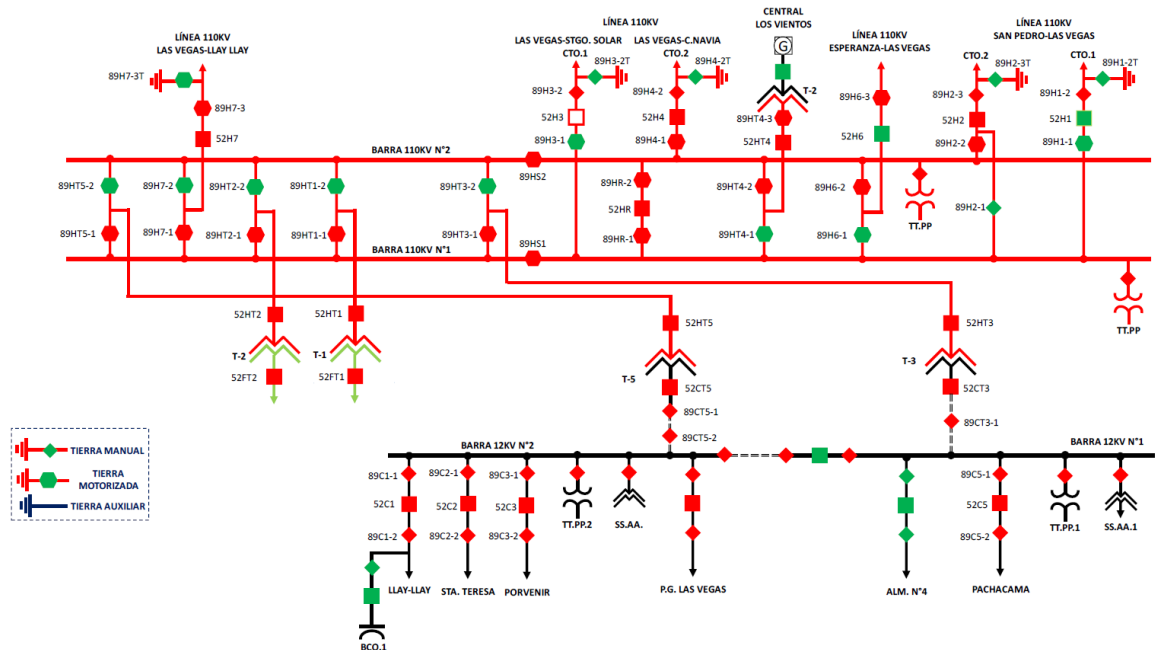
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica que no aplica.
- La Compañía Minera Cerro Negro S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Chilquinta Distribución S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Enel Distribución Chile S.A. indica que no aplica.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica que no aplica.
- La Compañía Minera Cerro Negro S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Chilquinta Distribución S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Enel Distribución Chile S.A. indica que no aplica.

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
09:59 ¹⁵	CTNG / Chilquinta Transmisión	Apertura del interruptor 52HR de S/E Las Vegas, por maniobra operacional, desconectando la barra 110 kV N°1 de dicha subestación. Se produce la apertura automática del interruptor 52C5 de S/E Las Vegas, correspondiente al alimentador Pachacama, por medio de la operación del EDAC-BF de dicha subestación.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14/12/2024	CTNG / Chilquinta Transmisión / Chilquinta Distribución	10:02 ³⁴	Cierre del interruptor 52HR de S/E Las Vegas. Se energiza la barra 110 kV N°1 de dicha subestación. Se recuperan los consumos de las SS/EE Juncal Portillo, Panquehue, Río Blanco, Catemu y Cristalerías. Además, se recuperan los consumos de los alimentadores 52C1 Llay Llay, 52C2 Santa Teresa y 52C3 Porvenir de S/E Las Vegas.
14/12/2024	Enel Distribución	10:03	Se recuperan los consumos de la S/E Rungue, por medio de redes MT.
14/12/2024	Enel Distribución / Minera Cerro Negro	10:04	Se recuperan los consumos de las SS/EE Caleu y Entel, luego de energizada la línea 2x44 kV Las Vegas - Rungue. (*). Además, se informan recuperados los consumos de S/E Cerro Negro.
14/12/2024	Chilquinta Transmisión	10:24	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Las Vegas, correspondiente al alimentador Pachacama. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A., Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A., Chilquinta Distribución S.A. y Enel Distribución Chile S.A.
- (*) No se declaran maniobras previas de apertura de la línea 2x44 kV Las Vegas - Rungue.

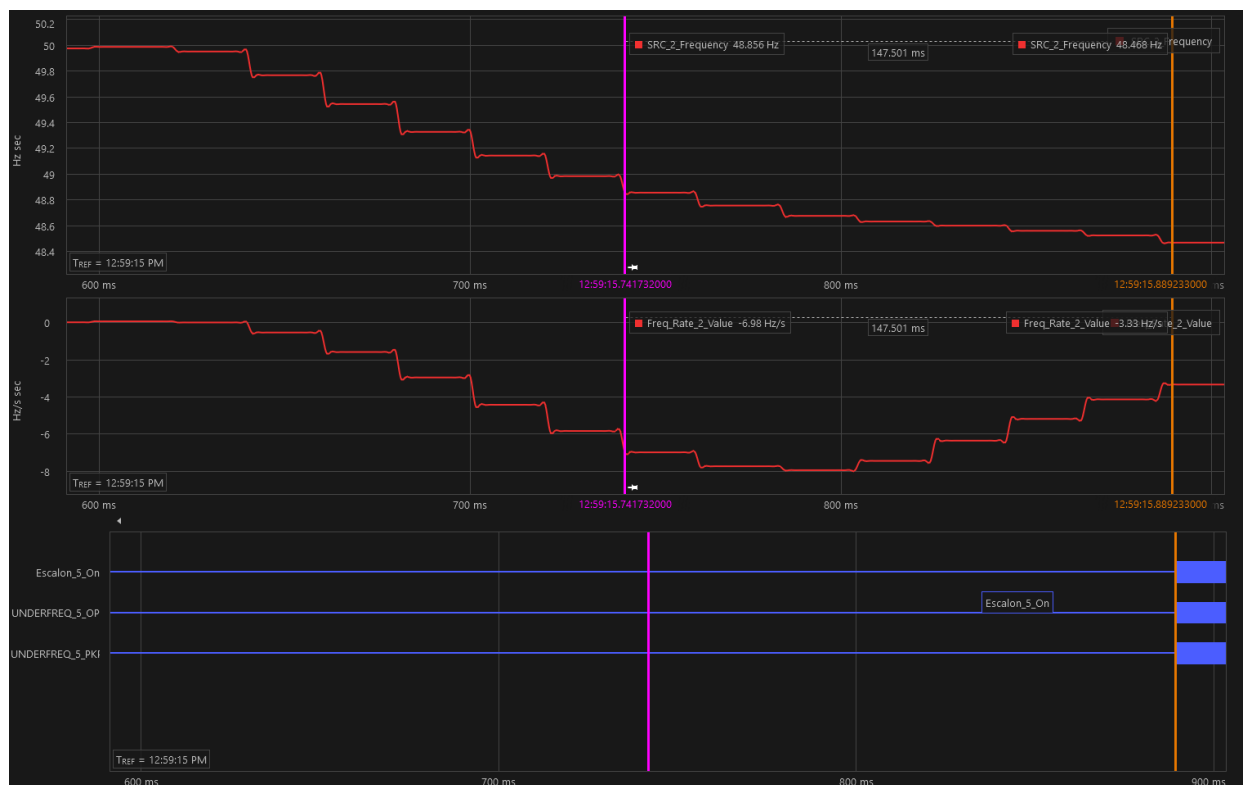
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión de la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas, ante la apertura del interruptor 52HR de dicha subestación, durante el desarrollo de maniobras operacionales por trabajos de mantenimiento.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la pérdida de consumos asociados a la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas fue a causa de un error operacional.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 60.21 MW de los consumos de las SS/EE Caleu, Catemu, Cerro Negro, Cristalerías, Entel, Juncal Portillo, Las Vegas, Panquehue, Río Blanco y Rungue.

Apertura del interruptor 52HR de S/E Las Vegas, por maniobra operacional, desconectando la barra 110 kV N°1 de dicha subestación. Se produce la apertura automática del interruptor 52C5 de S/E Las Vegas, correspondiente al alimentador Pachacama. Relé GE-F60.



En el registro oscilográfico se aprecia que la frecuencia medida en la subestación Las Vegas llegó a un valor menor a 48.5 Hz, lo que puede explicarse por la existencia de generación distribuida en las redes MT, justificando la operación del escalón N°5 del EDAC-BF (48,5 Hz). En relación con las señales digitales, se registra la activación del escalón N°5 del EDAC-BF ($UNDERFREQ_5_PKP = 1$ y $Escalón_5_On = 1$) y su consecuente operación ($UNDERFREQ_5_OP = 1$).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
50848	Dec 14 2024 13:58:36.722941	RESET OP(PUSHBUTTON)	
50847	Dec 14 2024 12:59:16.649411	PHASE UV1 DPO B	
50846	Dec 14 2024 12:59:16.644228	PHASE UV1 DPO A	
50845	Dec 14 2024 12:59:16.633866	PHASE UV1 DPO C	
50844	Dec 14 2024 12:59:16.395349	PHASE UV1 OP B	
50843	Dec 14 2024 12:59:16.395349	PHASE UV1 PKP B	
50842	Dec 14 2024 12:59:16.390168	PHASE UV1 OP A	
50841	Dec 14 2024 12:59:16.390168	PHASE UV1 PKP A	
50840	Dec 14 2024 12:59:16.384987	PHASE UV1 OP C	
50839	Dec 14 2024 12:59:16.384987	PHASE UV1 PKP C	
50838	Dec 14 2024 12:59:16.302032	LLAY LLAY Off (CO3)	
50837	Dec 14 2024 12:59:16.302032	PACHACAMA Off (CO2)	
50836	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 6 Off (VO23)	
50835	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 5 Off (VO22)	
50834	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 4 Off (VO21)	
50833	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 2 Off (VO19)	
50832	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Algun Trip Off (VO7)	
50831	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 6 Off (VO6)	
50830	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 5 Off (VO5)	
50829	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 4 Off (VO4)	
50828	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 2 Off (VO2)	
50827	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 6 DPO	
50826	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 5 DPO	
50825	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 4 DPO	
50824	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 3 DPO	
50823	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 2 DPO	
50822	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 1 DPO	
50821	Dec 14 2024 12:59:16.136316	LLAY LLAY On (CO3)	
50820	Dec 14 2024 12:59:16.136316	TRIP EDAC 6 On (VO23)	
50819	Dec 14 2024 12:59:16.136316	Escalon 6 On (VO6)	
50818	Dec 14 2024 12:59:16.136316	UNDERFREQ 6 OP	
50817	Dec 14 2024 12:59:16.136316	UNDERFREQ 6 PKP	
50816	Dec 14 2024 12:59:16.074404	LLAY LLAY Off (CO3)	
50815	Dec 14 2024 12:59:16.074404	TRIP EDAC 6 Off (VO23)	
50814	Dec 14 2024 12:59:16.074404	Escalon 6 Off (VO6)	
50813	Dec 14 2024 12:59:16.074404	UNDERFREQ 6 DPO	
50812	Dec 14 2024 12:59:15.971352	LLAY LLAY On (CO3)	
50811	Dec 14 2024 12:59:15.971352	TRIP EDAC 6 On (VO23)	
50810	Dec 14 2024 12:59:15.971352	Escalon 6 On (VO6)	
50809	Dec 14 2024 12:59:15.971352	UNDERFREQ 6 OP	
50808	Dec 14 2024 12:59:15.971352	UNDERFREQ 6 PKP	
50807	Dec 14 2024 12:59:15.889286	PACHACAMA On (CO2)	
50806	Dec 14 2024 12:59:15.889286	TRIP EDAC 5 On (VO22)	
50805	Dec 14 2024 12:59:15.889286	Escalon 5 On (VO5)	
50804	Dec 14 2024 12:59:15.889286	UNDERFREQ 5 OP	
50803	Dec 14 2024 12:59:15.889286	UNDERFREQ 5 PKP	
50802	Dec 14 2024 12:59:15.787331	TRIP EDAC 4 On (VO21)	
50801	Dec 14 2024 12:59:15.787331	Escalon 4 On (VO4)	
50800	Dec 14 2024 12:59:15.787331	UNDERFREQ 4 OP	
50799	Dec 14 2024 12:59:15.787331	UNDERFREQ 4 PKP	
50798	Dec 14 2024 12:59:15.761975	UNDERFREQ 3 OP	
50797	Dec 14 2024 12:59:15.761975	UNDERFREQ 3 PKP	
50796	Dec 14 2024 12:59:15.744260	Arranque OSC Off (VO8)	
Event Number	Date/Time	Cause	Data
50795	Dec 14 2024 12:59:15.741732	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
50794	Dec 14 2024 12:59:15.741732	TRIP EDAC 2 On (VO19)	
50793	Dec 14 2024 12:59:15.741732	Arranque OSC On (VO8)	
50792	Dec 14 2024 12:59:15.741732	Algun Trip On (VO7)	
50791	Dec 14 2024 12:59:15.741732	Escalon 2 On (VO2)	
50790	Dec 14 2024 12:59:15.741732	UNDERFREQ 2 OP	
50789	Dec 14 2024 12:59:15.741732	UNDERFREQ 2 PKP	
50788	Dec 14 2024 12:59:15.721529	UNDERFREQ 1 OP	
50787	Dec 14 2024 12:59:15.721529	UNDERFREQ 1 PKP	
50786	Aug 28 2024 19:32:07.558617	RESET OP(PUSHBUTTON)	

En el registro N°50803 se registra la activación del escalón N°5 del EDAC-BF (*UNDERFREQ_5_PKP*) y su consecuente operación (*UNDERFREQ_5_OP*, registro N°50804), con la consecuente orden de apertura hacia el alimentador 52C5 Pachacama (*PACHACAMA On (CO2)*, registro N°50807). No se dispone de la señal de cambio de estado del interruptor que permita determinar su tiempo de apertura.

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales correspondiente al día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Transmisión S.A., Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A., Chilquinta Distribución S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Chilquinta Transmisión S.A., Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A., Chilquinta Distribución S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía Minera Cerro Negro S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS) vigente.

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Preliminarmente, se evidencia como incumplimiento normativo una incorrecta realización de maniobras operacionales.

Chilquinta Distribución S.A.

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Enel Distribución 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.

Cristalerías de Chile S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de protecciones eléctricas ante este evento.

9.4 Desempeño EDAC

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

- Se presume un correcto desempeño del EDAC-BF asociado a la S/E Las Vegas, por medio del escalón N°5.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52C5 de S/E Las Vegas.

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión de la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas, ante la apertura del interruptor 52HR de dicha subestación, durante el desarrollo de maniobras por trabajos de mantenimiento, a causa de un error operacional, lo que provocó indebidamente la afectación de consumos a clientes finales.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible presumir que se produjo un correcto desempeño del EDAC-BF de S/E Las Vegas ante la desconexión en forma manual de la barra 110 kV N°1 de dicha subestación.

- b) Preliminarmente, se evidencia como incumplimiento normativo en el desarrollo del evento que provocó la pérdida de suministro, en particular, una incorrecta realización de maniobras tendientes a transferir los consumos asociados a la barra 110 kV N°1 de S/E Las Vegas. Sin perjuicio de lo anterior, se solicitará a la empresa responsable de los trabajos de mantenimiento el detalle pormenorizado del error específico cometido.
- 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 14 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.

No se solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión.
- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE7: Error de operador), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.
- En relación con el punto anterior, se solicitará las acciones tendientes evitar la reiteración del error operacional cometido.

Se solicitará a la empresa Chilquinta Transmisión S.A. lo siguiente:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para la incorporación de la señal de estado (abierto/cerrado) de los interruptores asociados al EDAC-BF de S/E Las Vegas en los registros del relé GE-F60, con el fin de permitir la determinación de sus tiempos de apertura.

Se solicitará a la empresa Cristalerías de Chile S.A. los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados, junto con el análisis de las protecciones eventualmente operadas en sus instalaciones.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

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	1400	1372	1342	1340	1318	1300	1334	1295	1106	1109	1078	1136	1116	1071	1091	1066	1091	1081	1103	1361	1417	1459	1475	1449	29,909
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	121
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	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	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
LOSMOLLES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	50	50	50	50	50	50	50	1170
JUNCAL	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	591
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	27
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	55	55	55	55	55	53	53	53	53	53	53	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	53	1306
LOSQUILOS	27	27	27	27	27	27	27	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	682
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	4	0	5	4	4	5	4	0	0	0	4	5	5	5	5	5	90
ALFALFAL	151	154	154	150	148	150	148	153	151	151	97	149	149	95	97	92	134	132	137	143	152	155	156	158	3357
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	39	38	39	39	38	38	39	39	39	39	39	39	38	37	36	36	37	39	40	40	40	40	40	926
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	10	9	10	11	11	11	11	11	258
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	111
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	11	11	12	11	10	11	11	12	10	10	10	14	17	17	18	18	350
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	30
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378
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	34
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	107
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	266
CHIACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2484
SANANDRES	40	40	40	40	40	29	40	29	16	15	0	16	0	0	17	0	0	0	0	29	40	40	40	40	551
CONVENTO VIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	15	15	15	15	132
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
LACONFLUENCIA	140	140	130	130	130	130	130	130	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	3080

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39	
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503

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
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
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
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	9	8	7	9	9	9	7	7	7	12	12	12	12	12
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
LICAN	14	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	16	16	16	14
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
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
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
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
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
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	16	15	18	16	14	18	17	17	14	14	14	36	36	36	36	27
RUCATAYO	25	28	34	34	34	34	34	38	0	0	25	22	19	25	24	24	20	0	0	45	45	45	45	45
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	0	0	7	0	0	8	7	7	7	10	10	10	10	10
PUELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	0	5	5	5	4	5	5	0	4	0	0	6	6	6	6	6
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
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4
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
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
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
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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

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	2109	1876	1819	1743	1698	1623	1586	1639	853	795	661	629	639	823	837	831	754	832	1083	2097	2127	2055	1879	1672	32,657
PE-TCHAMMA	0	4	6	12	45	58	76	89	97	16	0	0	0	14	16	33	21	16	0	81	45	19	6	1	653
PE-SIERRAGORDA	3	4	6	12	19	28	34	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	79	53	23	6	2	339
PE-VALLEDELOSVENTOS	5	2	2	2	3	4	5	5	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	75	53	28	12	283
PE-CERROTIGRE	5	3	2	3	5	5	7	3	0	4	9	0	19	57	160	95	61	115	169	156	129	86	45	14	1152
PE-LLANOSDELVIENTO	5	5	7	3	3	2	1	3	6	12	17	24	47	70	68	68	56	57	56	92	40	26	15	8	691
PE-CALAMA	3	3	4	16	19	21	27	22	0	0	0	2	34	68	0	0	0	0	54	134	133	110	79	20	749
PE-TALTAL	10	13	20	32	42	48	53	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	12	3	4	9	326
PE-KALLPA	29	43	50	53	60	62	66	144	0	0	0	0	0	24	39	36	31	31	35	34	34	41	22	23	858
PE-HORIZONTE	146	20	19	19	22	21	22	29	0	0	0	0	0	16	15	15	16	16	4	5	5	6	19	21	435
PE-ATACAMA	54	42	34	25	10	0	0	0	2	4	3	1	0	2	22	72	60	61	59	137	134	124	109	65	1016
PE-SARCO	67	60	54	38	21	8	2	4	0	10	0	0	0	0	0	0	0	21	0	78	105	89	75	60	690
PE-CABOLEONES-1	36	29	24	14	8	4	2	3	0	8	0	0	0	5	0	0	0	0	0	64	72	69	58	43	439

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PE-CABOLEONES-2	25	20	17	13	9	5	4	6	0	14	5	5	5	0	0	0	0	0	50	64	69	63	50	34	460
PE-CABOLEONES-3	53	46	42	31	17	7	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	3	59	70	63	54	46	498
PE-SANJUAN	30	22	18	15	4	1	0	0	0	1	4	4	2	3	5	19	41	70	108	108	96	83	69	58	759
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	69	65	63	57	52	46	35	27	20	12	6	5	5	7	10	14	17	20	22	23	21	19	18		638
PE-TALINAYPONIENTE	47	45	43	41	37	32	28	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	29	30	28	24	434
PE-TALINAYORIENTE	35	30	27	23	17	11	8	7	0	6	6	0	10	13	17	23	30	40	37	53	51	43	31	20	536
PE-PUNTADETALCA	50	47	43	40	36	31	27	23	20	18	16	14	13	13	14	15	18	23	28	28	26	23	20	17	599
PE-PUNTASIERRA	73	71	67	60	48	33	22	23	20	21	17	14	9	5	2	3	2	4	8	15	19	22	9	4	573
PE-LOSCURUROS	36	26	24	19	17	15	13	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	12	6	6	6	205
PE-MONTEREDONDO	19	17	16	14	12	11	8	6	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	5	4	3	134
PE-PUNTAPALMERAS	27	27	27	27	24	20	16	11	0	0	2	1	0	1	1	1	2	3	0	6	7	7	7	6	220
PE-CANELA	6	6	5	5	4	3	3	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	44
PE-CANELA-2	35	31	28	26	23	20	17	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	8	7	236
PE-TOTAL	30	25	20	18	15	13	12	10	0	0	0	0	0	0	2	0	0	3	0	3	2	1	2	2	156
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	16
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PE-CARDONAL	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PE-MANANTIALES	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PE-LAESTRELLA	7	5	4	3	3	3	2	2	1	0	1	1	2	3	5	6	7	8	7	6	5	4	3	2	90
PE-LOSCERRILLOS	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	5	5	3	1	0	50
PE-LASPENAS	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	100
PE-CAMPOLINDO	24	25	24	24	24	24	25	24	20	14	7	5	4	4	3	3	3	3	3	4	10	12	17		306
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	1	2	2	2	3	4	4	4	87
PE-NEGRETE	29	28	28	28	28	28	28	28	14	14	16	14	13	14	12	10	9	9	11	15	21	26	28	28	479
PE-MESAMAVIDA	38	38	37	36	37	36	35	35	24	23	20	18	15	13	11	10	11	12	14	19	25	27	28	29	590
PE-ALENA	72	72	71	69	72	72	73	72	35	33	39	34	31	31	26	25	24	26	30	31	35	48	56	59	1135
PE-CUEL	20	19	18	18	18	17	17	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	13	15	15	206
PE-SANMATIAS	34	35	35	34	34	34	35	34	28	19	9	6	6	5	4	4	4	4	4	4	5	15	17	24	430
PE-LOMASDEDUQUECO	41	6	6	6	6	6	6	38	29	20	6	6	0	0	0	0	0	8	10	10	23	29	32	35	323
PE-LOSOLMOS	79	77	77	78	78	77	76	73	40	38	45	38	33	30	26	26	26	27	32	42	52	59	60	62	1251
PE-RENAICO	72	73	74	76	77	78	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	49	58	62	62	876
PE-RENAICO-2	121	122	124	125	126	127	128	126	58	55	65	57	51	65	59	52	48	49	52	64	77	92	99	99	2042
PE-MALLECONORTE	14	14	14	14	14	14	14	14	59	45	14	14	14	30	14	26	0	0	14	31	43	51	58	61	581
PE-MALLECOSUR	94	94	93	92	92	92	92	88	54	52	50	45	42	38	34	32	33	36	40	44	53	66	75	81	1511
PE-SANGABRIEL	147	147	147	147	147	147	147	118	134	128	115	103	73	78	66	57	53	54	61	73	93	116	129	131	2608
PE-LAFLOR	25	24	24	23	23	23	23	24	13	12	0	0	0	0	0	0	0	10	11	14	18	20	22	22	332
PE-LACABANA	84	85	80	87	87	75	88	86	78	65	54	46	41	35	30	0	0	10	28	33	44	56	63	66	1320
PE-TOLPANSUR	66	64	67	39	32	36	2	0	0	0	0	47	42	35	31	28	27	0	0	39	50	60	64	63	792
PE-ELNOGAL	7	6	6	6	7	6	6	6	5	5	4	3	3	3	2	2	2	2	3	4	4	5	5	5	108
PE-LOSBUENOSAIRES	20	21	21	21	21	21	21	20	10	9	0	0	0	0	0	0	0	6	7	9	12	15	16	17	264
PE-LAESPERANZA	8	8	7	7	7	7	7	7	0	4	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4	5	6	7	7	95
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	66
PE-LEBU	5	5	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	5	5	5	62
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
PE-RAKI	5	5	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	115
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	2	2	2	2	3	4	5	5	5	6	117
PE-AURORA	62	62	60	60	60	58	61	61	0	37	46	39	50	57	51	62	64	0	0	73	83	86	87	89	1306
PE-PUELCHESUR	91	92	90	88	85	82	82	81	61	58	65	60	54	69	66	66	55	56	55	102	109	114	116	119	1914
PE-SANPEDRO	6	7	7	8	8	8	8	9	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	5	6	7	9	10	101
PE-SANPEDRO-2	8	9	9	9	10	10	10	10	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	11	13	14	139

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

Total	0	0	0	0	0	0	77	1994	3768	4466	5044	5119	5378	5305	5218	5137	5164	4977	4272	2944	286	0	0	0	59,149
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	0	0	0	0	11
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	39	37	44	39	35	44	43	43	35	36	28	8	0	0	0	0	440
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	6
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	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	1	0	0	0	24
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	41	64	61	71	63	56	71	69	69	57	58	57	30	4	0	0	0	771
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	42	60	57	67	59	53	67	65	65	54	55	54	42	5	0	0	0	754
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	0	37	0	0	0	0	0	0	0	36	0	9	0	0	0	0	90
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	13	80	43	50	54	54	52	47	116	34	0	35	0	0	0	0	598
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	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	1	0	0	0	64
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	7	17	0	25	0	20	25	24	24	20	0	0	5	1	0	0	0	169
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	29	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	95
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	54
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	12	12	0	0	11	0	0	0	0	11	11	5	0	0	0	0	69
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	18
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	35	0	0	0	0	81	0	0	0	0	0	83	76	11	0	0	0	287
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	41	123	163	179	194	192	188	193	196	183	170	136	56	3	0	0	0	2018
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	21	20	24	21	19	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	64	165	158	185	164	146	186	179	179	149	151	148	135	22	0	0	0	2031
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	20	120	153	30	100	174	38	38	38	173	162	111	38	2	0	0	0	1196
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	46	99	95	112	98	88	112	108	108	89	91	89	57	1	0	0	0	1193
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	47	137	137	161	142	126	161	156	155	129	131	116	42	0	0	0	0	1639
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	24	23	27	24	21	27	26	26	22	22	22	13	2	0	0	0	291
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CHANARVERANO	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-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	15	79	29	35	40	110	40	40	40	86	106	82	25	1	0	0	0	731
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	27	26	30	27	24	30	29	29	24	25	24	46	37	0	0	0	387
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	91
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	8	9	9	7	2	0	0	0	0	75
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	21	96	56	116	116	121	123	122	121	118	84	96	36	0	0	0	0	1223
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	35	34	40	35	31	40	38	38	32	32	32	30	1	0	0	0	426
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	14	20	19	23	20	18	23	22	22	18	18	18	25	1	0	0	0	260
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	0	0	1	3	1	0	0	0	0	29
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	29	40	38	45	40	35	45	44	43	36	37	36	13	1	0	0	0	482
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	74	71	84	74	66	84	81	81	67	68	67	39	1	0	0	0	880

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	4	0	8	0	0	0	0	8	0	0	8	0	5	0	0	0	34
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	4	9	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	7	12	0	0	61
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	23	75	88	0	0	0	0	0	0	36	96	51	2	0	0	371
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	24	78	0	0	0	125	0	34	0	125	125	105	54	2	0	672
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	34	65	62	72	64	57	73	70	70	58	59	58	47	1	0	789
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	40
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
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	0	0	0	39
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	2	5	5	5	5	4	4	2	0	0	51
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	2	0	0	27
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	0	0	0	0	0	0	0	6	0	5	1	0	27
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	26	31	27	24	31	30	30	25	25	18	3	0	0	326
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	15	41	68	76	81	78	86	86	82	77	73	70	36	3	0	874
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	16	0	31	24	31	31	31	31	31	31	2	0	23	1	0	282
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	54	0	0	182	173	170	158	159	169	182	79	0	84	2	0	1411
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	26	31	27	24	31	30	30	25	25	22	0	0	0	322
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	25	36	34	40	35	32	40	39	33	32	33	32	35	2	0	449
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	85
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	8	1	0	0	30
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	36	27	26	0	26	24	0	0	0	24	24	22	4	0	0	224
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	4
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	83
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	78	149	116	169	205	203	197	202	202	202	183	121	54	0	0	2084
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	137	152	146	171	151	135	171	166	165	137	140	137	192	11	0	2013
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	47	131	140	165	145	130	165	159	159	132	134	132	72	10	0	1721
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	24
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	12	0	0	0	12	0	12	12	12	58	0	0	170
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	38	36	43	38	34	43	41	41	34	35	34	37	0	0	472
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	41
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
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	13
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	11
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	0	0	33
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	31
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	16
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	19	18	22	19	17	22	21	21	17	18	12	0	0	0	227
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	66	58	55	65	58	51	65	63	63	52	53	52	86	13	0	803
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	46	42	40	47	42	37	47	46	46	38	39	38	25	1	0	534
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	36
PFV-PILOTOCARDONES	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	8	3	0	0	101
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	99
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	14
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	26
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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		144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV		58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]		294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]		215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]		9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]		9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13	19	23	0	18	23	22	0	18	18	9	2	0	0	0	0	166
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	70
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	87
PFV-SANTACECILIA	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	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	90	122	136	142	142	141	142	142	142	142	135	108	49	6	0	0	0	1532
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	0	0	0	0	0	43
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	57	86	29	27	13	22	5	5	5	56	11	0	0	0	0	0	322
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	33	0	0	0	0	0	159
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	34	32	38	33	30	38	37	37	30	31	30	25	3	0	0	0	0	412
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	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	1
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	88
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-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	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	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	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	6	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	53
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	0	26
PFV-AXEL	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	10
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	0	0	0	0	0	44
PFV-SOFIA	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	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	75
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	7	6	8	8	6	3	0	0	0	0	0	56
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	0	65
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	77
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	7	7	5	5	5	5	7	5	0	0	0	0	0	65
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	7	7	5	5	5	5	7	5	0	0	0	0	0	64
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	8	8	6	6	6	6	7	5	0	0	0	0	0	72
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	0	32
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	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	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	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
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	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	83
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	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	1	3	3	3	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	8	8	6	6	6	6	7	5	0	0	0	0	73
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	42
PFV-ELPALQUI	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-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	19	30	29	34	30	27	34	33	33	27	28	27	30	4	0	0	0	383
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	55
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	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	27
PFV-SANTALAURA	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	33
PFV-MONTT	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	27
PFV-CHUCHINI	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	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	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	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	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	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	86
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-LALIGUA	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	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTAJULIA	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	31
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	0	0	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	73
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	57
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CABILSOL	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	31
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	84
PFV-LOSJOTES	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	23
PFV-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	3	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTUARIO	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-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	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	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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		144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV		58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]		294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]		215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]		9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]		9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

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	28	
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	40	
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22	
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	5	6	6	1	0	1	5	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	1	4	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	45
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	61
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	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	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	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	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	0	71
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	7	7	5	5	5	5	6	3	0	0	0	0	0	65
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	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	0	1	5	6	6	4	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	63
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	0	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	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	93
PFV-PICURIO	0	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	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	77
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	0	84
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	80
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	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-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	85
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-INDEPENDENCIA	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	23
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	7	7	5	5	5	5	7	4	0	0	0	0	66
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	4	4	4	4	4	5	4	1	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	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-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	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
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	67
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	26	8	1	0	0	0	87
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	9	0	54	60	61	0	55	45	30	14	3	0	0	0	0	348
PFV-COLINA	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-CURACAVI	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	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	86
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	8	8	9	3	4	0	0	0	0	75
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	86
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	99
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	76
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	59
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	45
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	35
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	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	1	1	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	91

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	99
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	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-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	7
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	31
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	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	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	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	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	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-DONMARIANO	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	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	0	73
PFV-EASFGRANEROS	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-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	19
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	86
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	1	2	4	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	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	0	0	94
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLAPRAT	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	28
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	1	4	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	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	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	44
PFV-PVPUNIHUE	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-PARAGUAY	0	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	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	90

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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		144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV		58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
Pérdidas [MWh]		294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]		215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]		9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]		9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PIDUCO	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	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELMAULE	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-DONRODRIGO	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	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	6	6	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	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	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	27
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	94
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	65
PFV-LAACACIA	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SOLARPARKMALLOA	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	11
PFV-ELCARDENAL	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-COLTAUACOALMENDRO	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	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-IDAHAUELDELVERANO	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	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
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	0	64
PFV-JSOLERM	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	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	93
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	77
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PEQUEN	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	84
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	63
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	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	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	0	39	6	0	0	0	109
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	19	30	0	66	73	14	74	67	55	37	17	3	0	0	0	0	0	460
PFV-CLEMENTINA	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	11
PFV-KONDA	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	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	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	100

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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		144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV		58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]		294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]		215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]		9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]		9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	25	61	58	69	60	54	69	66	66	55	56	55	45	9	0	0	0	751
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-AICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	2	4	6	7	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	82
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	8	8	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	0	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	9	8	8	8	6	3	0	0	0	89
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	69
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	0	0	0	45
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	83
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLOP	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-AEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	45	64	67	68	69	69	69	70	68	64	19	1	0	0	0	751
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-AUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	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	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	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	0	2	4	3	0	0	0	37
PFV-LASTURCAS	0	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-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	45
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	44
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	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	0	0	0	0	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	86
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	82
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	7	6	6	4	2	0	0	0	0	57
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	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-SANEMILIO-1	0	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-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	69
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	6	5	7	4	6	7	5	3	1	0	0	0	74
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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		144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]		144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV		58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]		294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]		215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]		9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]		9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	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	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	16	15	18	16	14	18	17	17	14	15	14	11	0	0	0	0	193
PFV-NIQUEN	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-BICENTENARIO	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-CHINCOL	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-LOSGORRIONES	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-SANFRANCISCO PARRAL	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-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	5	1	0	0	0	47
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	71
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSMOLINOS	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-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	102
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	107
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	4	4	2	0	0	0	0	42
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	28
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	38

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	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	2	0	0	0	0	29
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	102
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	99
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	5	7	4	1	0	0	0	89
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	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
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	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	62
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	102
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	69
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	103
PFV-COCHARCAS	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-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	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	82
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	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	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	4	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	13
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	3	2	2	4	5	5	5	4	4	4	4	4	1	0	0	0	49
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	3	2	4	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	46
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
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	28
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	4	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	46
PFV-CARAOLES	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-ELPITIO	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-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	45
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	46
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	48
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	60
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	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	2	1	0	0	0	0	27
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
PFV-ESPIGADERO	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-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	6	5	4	5	8	6	1	0	0	0	83
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9104	216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	4	3	3	4	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	41
0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	4	4	3	4	4	4	3	3	3	4	1	0	0	0	48
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
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	31
0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	98
0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	101
0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	101
0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	0	6	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	83
0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
0	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: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8863	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39	
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39	
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0		39	
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8863	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39	
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39	
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375	
0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39	
144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131		2,414	
58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285		5,729
215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215		5,098
9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004		216,058
9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503		226,885

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131		2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5		29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

LOS VIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOS VIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOS VIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOS VIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	298
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	212
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

[illegible]

Periodo Desde: 14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+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
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
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
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
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
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
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
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
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
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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

[illegible]

14-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 14 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	144	132	145	153	153	153	144	75	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	68	68	117	134	130	131	2,375
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	39
Costos Totales [kUSD]	144	132	145	153	153	153	144	75	67	63	63	63	63	63	63	63	63	63	103	68	117	134	130	131	2,414
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.2	58.6	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	58.7	58.7	59.3	59.5	29.54
Pérdidas [MWh]	294	279	276	279	273	274	273	199	179	226	209	182	198	201	209	188	224	197	218	198	249	320	302	285	5,729
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	213	213	215	215	215	215	5,098
Demanda Total [MWh]	9143	8811	8545	8390	8339	8312	8320	8285	8501	8958	9249	9373	9472	9547	9487	9395	9283	9189	9123	9177	9307	9489	9360	9004	216,058
Generación Total [MWh]	9651	9305	9036	8883	8827	8801	8807	8698	8890	9393	9667	9765	9880	9958	9905	9792	9717	9595	9553	9588	9770	10024	9877	9503	226,885

CIPRESSES-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	
CIPRESSES-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	4	4	3	4	4	4	3	0	0	6	6	6	6	6	108	
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	2069	
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	922	
LOSHIERROS	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	
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	229	126	126	126	0	0	0	0	0	0	139	174	170	170	243	270	3933	
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	170	144	0	0	0	0	0	0	0	0	139	170	256	256	270	270	3834	
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	199	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	110	170	228	205	178	2709	
COLBUN-2	145	180	200	199	200	201	228	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172	135	128	128	2026	
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128	
MACHICURA-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	
CHIBURGO	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	233	
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANIGNACIO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	403	
ELTORO-1	88	45	64	0	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	88	88	0	58		631	
ELTORO-2	11	86	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	86	86		497	
ELTORO-3	88	0	0	0	6	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	31	0		390	
ELTORO-4	52	0	0	0	0	28	6	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	88	92	88	0	399	
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	818	
ANTUCO-1	60	60	80	60	80	60	60	80	60	60	80	80	60	60	60	60	60	60	60	80	60	60	60		1567	
ANTUCO-2	115	115	96	115	96	115	115	96	113	113	94	94	113	113	113	113	113	113	113	96	115	115	115		2624	
RUCUE	104	104	104	104	104	104	104	104	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104	104	104		2484	
QUILLECO	45	45	45	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45		1067	
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8		192	
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	155	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	252	188	177	177		3374	
RALCO-2	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	0	0	206	271	177	177	3238	
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
PANGUE-1	225	199	199	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225		1809	
PANGUE-2	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	225	225	114		1204	
ANGOSTURA-1	0	0	132	0	0	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139		826	
ANGOSTURA-2	130	85	0	132	132	0	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	139	136		1005	
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	560
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2024

14-12-2024

14-12-2024

	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
CHAPIQUINA	9.0	8.0	8.0	7.0	7.0	7.0	6.4	4.6	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	3.6	3.0	3.0	4.1	9.0	9.0	9.0	9.0	146.0	9.0	6.1
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	12.0	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	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.7	1.3	1.3
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	2.9	0.5	0.1
LOSMOLLES	8.7	6.7	2.9	3.1	3.1	2.9	2.9	2.7	3.4	5.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	8.7	8.6	8.4	74.0	8.7	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-HORRITOS	49.9	45.6	45.6	46.3	45.2	44.3	45.0	47.7	47.3	46.7	46.3	45.9	45.5	44.9	44.7	46.0	48.4	50.6	49.7	49.6	50.0	50.1	49.1	48.4	1132.8	50.6	47.2
JUNCALITO	1.2	0.7	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	28.6	1.3	1.2
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	25.3	23.1	18.4	22.5	23.8	24.2	24.8	24.5	23.2	22.9	23.7	23.7	24.7	25.2	25.0	25.0	25.2	25.7	26.3	25.2	24.9	25.0	25.2	25.0	582.5	26.3	24.3
BLANCO	55.9	55.4	54.8	54.5	54.1	53.9	55.1	54.9	53.6	53.0	53.2	53.9	53.7	53.2	55.0	54.2	54.4	55.3	56.3	54.6	54.4	55.4	52.9	55.0	1306.7	56.3	54.4
LOSQUILOS	28.4	27.8	28.1	27.2	26.7	26.5	26.8	26.6	28.8	28.6	27.5	28.2	28.1	28.5	27.6	28.3	27.8	27.7	28.3	28.5	28.2	28.6	25.4	27.9	666.1	28.8	27.8
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	0.6	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	12.8	0.6	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	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.1	1.1
ALFALFAL	142.8	142.9	142.8	142.9	140.7	137.5	137.3	142.3	136.4	136.3	136.2	138.0	140.6	138.3	138.0	138.1	138.0	132.7	119.5	139.8	146.8	146.8	141.2	138.0	3334.3	146.8	138.9
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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	1.0	25.1	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	111.5	111.4	111.2	111.4	111.3	111.3	111.3	111.2	111.2	111.3	111.3	111.3	111.3	92.0	91.6	91.6	91.5	91.5	91.4	91.4	98.8	111.8	111.8	102.8	2513.2	111.8	104.7
SAUZAL	66.1	63.6	64.3	66.9	67.4	66.7	66.7	66.0	65.2	65.7	65.0	64.9	64.5	59.7	58.2	58.2	58.3	47.5	46.9	52.2	59.2	63.3	66.3	61.5	1484.3	67.4	61.8
CIPRESILLOS	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	8.1	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	194.9	8.5	8.1
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	9.6	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.4	9.3	9.3	9.3	8.9	8.6	8.7	9.3	9.4	9.5	9.2	225.7	9.6	9.4
LA-COMPANIA-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	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.3	1.8	1.8
LAHIGUERA	161.1	159.3	163.1	164.0	164.1	160.5	160.0	158.5	155.6	156.3	154.1	155.9	158.9	161.1	159.3	163.4	155.6	154.3	152.2	158.2	159.7	161.2	160.1	159.6	3816.0	164.1	159.0
LACONFLUENCIA	135.5	134.3	134.6	135.1	142.4	142.7	134.8	134.3	120.2	111.4	116.3	117.9	116.6	126.1	119.6	112.0	117.7	125.8	126.4	135.4	154.2	155.1	155.5	154.1	3157.8	155.5	131.6
ELPASO	52.0	45.3	44.5	45.2	42.8	45.7	43.6	38.6	40.5	40.5	40.0	36.1	36.2	36.6	36.6	39.0	50.9	52.5	57.8	58.5	58.5	57.8	58.2	58.2	1116.6	59.2	46.5
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	40.6	32.9	32.5	31.9	30.9	30.3	30.4	30.4	30.5	30.7	35.5	38.4	40.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	900.6	42.3	37.5
CONVENTOVIEJO	15.0	15.0	15.0	14.8	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.6	226.0	15.0	9.4
LAMONTANA-1	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.3	0.1
LAMONTANA-2	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.1
CUMPEO	4.8	4.9	5.0	4.9	4.4	4.4	5.0	3.7	4.8	4.6	4.3	3.5	4.3	4.0	3.8	4.1	3.9	3.3	3.9	4.7	4.4	4.5	4.7	4.6	104.7	5.0	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	44.8	1.9	1.9
LIRICAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	19.3	14.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	13.4	20.5	20.5	20.5	20.5	346.4	20.5	14.4
MARIPOSAS	4.2	4.1	4.1	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	2.3	2.9	3.0	3.6	3.9	3.9	3.4	3.0	2.8	2.9	2.9	4.0	4.4	4.2	4.1	4.0	87.5	4.4	3.6
PROVIDENCIA	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.2	1.2	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.7	1.7	1.7	41.8	2.0	1.7
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	21.8	0.9	0.9
RIOCOLORADO																											

	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/hh	MW/hh	
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.7	2.7	64.4	2.8	2.7	
PULELFU	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	113.1	4.7	4.7	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0	
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	5.9	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	145.6	6.2	6.1	
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.9	2.4	2.4	
CALLAO	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	
HIDROBONITO-MC1	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	3.3	3.3	76.8	3.4	3.2	
HIDROBONITO-MC2	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	0.8	0.8	0.8	20.7	0.9	0.9	
HIDROBONITO-MC3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	27.8	1.2	1.2	
RUCATAYO	22.0	21.9	25.3	26.9	27.0	26.9	26.9	26.1	21.7	25.0	24.9	24.9	24.9	26.1	27.8	27.9	27.9	27.0	27.5	29.8	36.3	43.9	39.0	33.0	670.7	43.9	27.9	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1	
LAARENA	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.2	0.6	0.5	
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4	
DONGO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.0	0.3	0.2	
COLLIL	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	6.9	0.3	0.3	
QUELTUEHUS	39.0	40.0	39.9	39.9	39.9	40.0	39.9	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	39.1	38.1	38.1	38.2	38.2	38.4	40.6	40.6	40.6	40.6	40.5	40.3	953.9	40.6	39.7	
VOLCAN	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	10.5	10.8	11.1	11.2	10.7	10.3	10.8	10.9	11.0	11.3	11.3	11.2	11.4	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	267.5	11.5	11.1
GUAYACAN	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.5	10.5	10.6	10.6	10.6	10.6	176.4	10.6	7.3
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	19.8	19.8	19.7	19.5	19.3	19.8	19.8	19.8	18.1	11.7	10.0	10.0	10.0	8.2	7.0	7.0	9.3	10.0	10.0	10.6	16.1	18.9	19.2	20.1	353.7	20.1	14.7	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	15.6	15.7	15.5	15.8	15.9	15.6	15.4	15.9	15.9	15.7	15.7	15.9	15.9	15.3	15.8	15.8	15.3	14.9	15.3	16.0	15.9	15.7	15.9	6.8	367.2	16.0	15.3	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.9	1.6	1.6	1.6	0.9	1.6	1.6	1.6	1.1	1.5	1.6	1.6	1.3	1.0	1.1	1.2	1.0	1.2	1.2	1.6	1.1	1.6	1.6	1.6	32.5	1.6	1.4	
ELLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	127.2	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	4.4	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	3.4	3.9	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.4	4.6	4.6	4.6	109.4	4.8	4.6	
PULLINQUE	10.7	10.6	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.6	16.0	21.1	21.1	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	20.9	20.9	20.9	20.9	21.5	394.8	21.5	16.4	
RECA	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.2	0.1	0.1	
LASFLORES	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	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	1.2	1.3	1.4	34.0	1.5	1.4	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2	
MOCHO	11.7	11.5	10.3	10.3	10.3	10.3	9.3	9.3	6.4	11.5	9.8	9.8	9.6	9.6	7.5	7.3	7.3	7.3	7.3	8.0	12.0	12.5	11.4	227.5	12.5	9.5	9.5	
LICAN	7.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	3.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.8	14.5	16.8	17.1	17.1	14.9	144.9	17.1	6.0	
CUMBRES	13.8	12.9	12.6	12.5	12.1	11.9	11.7	11.7	11.5	11.4	11.2	11.3	14.0	11.2	11.2	11.4	12.0	12.9	12.9	13.0	14.0	14.0	14.1	12.9	298.2	14.1	12.4	
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4	
LOSCORRALES-1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.9	2.1	2.0	
LOSCORRALES-2	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.0	0.7	0.7	
MSA-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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.0	0.4	0.4	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PICHILONCO	0.3	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	0.1	0.3	0.3	0.3	7.2	0.3	0.3	
DONWALTERIO	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	70.1	3.1	2.9	
DIGUA	13.5	13.4	13.5	13.5	13.5	13.4	13.4	13.4	13.4	13.5	13.7	13.7	13.6	13.7	13.7	13.7	13.7	13.6	13.6	13.6	13.6							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

	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
PE-SIERRAGORDA	0.0	1.6	6.9	7.5	7.1	11.2	19.4	18.1	7.3	2.3	0.9	11.5	19.5	23.5	48.9	53.6	50.6	50.8	58.4	71.8	86.0	32.2	4.8	0.0	593.6	86.0	24.7
PE-VALLEDELOSVENTOS	11.5	6.5	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.6	3.4	1.2	0.0	4.3	34.0	41.3	44.3	38.8	36.6	34.4	31.9	59.8	87.6	81.0	4.5	11.4	575.4	87.6	24.0
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.0	0.7	74.6	94.7	88.5	78.0	73.9	76.3	77.6	126.7	144.4	81.8	24.2	3.0	945.5	144.4	39.4
PE-CALAMA	15.8	3.9	0.0	0.1	0.0	0.4	7.6	13.4	12.1	2.4	0.0	5.7	13.0	19.6	90.7	80.1	75.8	74.5	132.9	146.7	156.3	124.8	71.0	22.1	1068.8	156.3	44.5
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	19.3	44.2	69.0	43.8	40.8	45.8	146.3	156.8	131.1	69.5	10.8	0.0	777.8	156.8	32.4
PE-TALTAL	12.9	20.5	33.2	49.5	43.1	32.5	29.8	19.9	8.3	33.8	40.9	18.3	6.8	11.6	34.3	22.6	38.5	36.5	24.9	19.3	7.3	0.4	0.0	0.0	545.0	49.5	22.9
PE-SARCO	60.1	81.0	80.8	51.8	29.8	8.4	0.2	1.8	2.3	3.0	3.9	1.9	1.9	0.0	0.4	1.1	0.9	3.1	13.0	93.8	150.4	139.1	87.3	68.2	884.3	150.4	36.7
PE-HORIZONTE	67.1	122.6	150.0	173.3	173.0	155.7	149.7	136.5	155.6	142.5	123.8	78.4	35.0	8.5	23.2	91.6	163.8	177.5	139.7	139.7	93.0	36.0	14.7	18.0	2568.9	177.5	107.0
PE-KALLPA	63.2	100.4	118.2	146.2	159.0	142.0	161.8	141.8	126.8	96.2	92.9	55.9	27.5	7.3	33.4	84.0	95.9	96.1	96.1	100.2	61.1	26.8	14.0	4.1	2050.7	161.8	85.4
PE-SANJUAN	49.3	65.8	61.1	48.9	27.0	13.1	0.0	0.0	0.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.3	7.6	12.0	20.0	36.8	89.7	128.0	128.9	100.8	76.2	60.0	928.9	128.9	38.7
PE-CABOLEONES	29.9	51.7	44.2	32.1	15.9	4.4	0.0	0.0	0.6	4.6	4.6	2.8	1.3	0.0	1.8	2.1	7.1	37.6	15.3	64.1	84.4	82.6	62.9	51.4	601.3	84.4	25.1
PE-CABOLEONES-2	23.2	34.2	33.9	29.5	15.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.8	1.4	3.4	8.3	15.7	27.0	40.8	75.1	86.1	82.7	57.0	55.1	594.1	86.1	24.8
PE-CABOLEONES-3	34.1	51.1	50.8	41.3	26.4	11.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.7	7.3	8.1	27.9	41.0	57.4	79.3	69.8	53.8	46.5	615.6	79.3	25.7
PE-ATACAMA	30.5	43.1	50.7	44.3	26.2	12.6	0.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.4	8.1	7.8	11.2	17.3	35.7	53.6	72.9	77.2	66.3	48.1	48.0	655.9	77.2	27.3
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	64.6	74.8	54.3	59.7	58.9	49.9	34.9	18.9	10.1	4.3	1.3	0.0	0.0	0.0	3.0	5.1	7.4	24.4	27.4	23.7	20.9	22.3	16.6	13.3	595.9	74.8	24.8
PE-LOSCURUROS	16.7	20.7	18.8	14.4	20.7	13.8	5.2	0.7	0.0	0.1	1.2	1.3	0.1	2.6	1.9	2.7	7.1	19.3	34.2	38.1	34.1	21.6	10.3	6.7	292.1	38.1	12.2
PE-TALINAYORIENTE	18.1	18.0	10.4	10.1	12.3	6.6	2.7	1.4	0.4	0.0	0.3	7.2	8.9	9.1	5.3	7.6	15.2	39.5	13.6	47.9	41.9	25.6	14.8	13.7	330.5	47.9	13.8
PE-TALINAYPONIENTE	42.5	42.3	37.9	34.9	37.1	33.6	21.0	8.5	3.5	0.8	0.4	2.1	2.2	1.1	0.5	4.6	9.7	18.0	21.0	25.5	26.0	18.6	13.2	12.6	417.6	42.5	17.4
PE-PUNTA-DE-TALCA	34.2	34.2	27.2	21.0	25.0	20.6	15.0	7.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.1	0.5	0.2	1.6	5.3	9.7	10.9	11.5	12.2	10.1	9.5	0.0	258.7	34.2	10.8
PE-PUNTASIERRA	55.7	44.3	40.8	36.2	38.5	33.5	23.3	10.6	5.5	1.3	1.2	0.7	0.1	0.8	0.7	1.7	3.8	9.0	9.3	14.3	16.7	13.5	9.9	4.9	376.3	55.7	15.7
PE-MONTEREDONDO	9.9	10.1	10.0	9.0	10.2	8.2	5.6	1.5	0.8	0.3	0.8	0.1	0.0	0.5	0.3	0.7	2.2	2.9	5.2	9.7	9.4	6.0	2.5	1.2	107.1	10.2	4.5
PE-CANELA	4.6	3.2	3.2	3.0	3.7	2.5	2.3	1.8	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	26.8	4.6	1.1
PE-CANELA-2	25.2	16.6	15.9	19.8	17.6	15.8	11.1	12.0	8.7	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	0.8	1.4	1.9	3.7	4.3	162.1	25.2	6.8
PE-TOTAL	14.9	9.8	10.5	8.6	10.1	7.9	4.6	2.6	1.5	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.1	0.8	76.8	14.9	3.2	
PE-PUNTAPALMERAS	26.5	21.3	20.9	19.6	21.4	16.5	14.5	11.1	5.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.4	2.1	4.6	5.0	3.4	2.4	177.3	26.5	7.4
PE-UCUQUER	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.5	2.8	3.8	5.8	5.0	1.5	1.4	1.2	0.4	0.0	26.6	5.8	1.1
PE-UCUQUER-2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.7	1.8	2.7	3.5	3.3	1.8	0.0	0.0	0.5	0.1	17.5	3.5	0.7
PE-LA-ESTRELLA	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	7.8	11.4	10.8	14.6	12.1	4.0	3.1	5.3	2.6	0.1	78.5	14.6	3.3
PE-CARDONAL	4.8	3.2	1.5	2.0	0.8	2.2	1.6	3.0	2.5	0.8	0.0	0.0	1.8	3.1	4.8	6.1	8.0	8.9	8.1	4.9	3.6	1.9	1.8	1.2	76.4	8.9	3.2
PE-MANANTIALES	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.9	3.3	5.5	8.2	9.6	8.6	8.7	3.4	2.7	1.8	2.2	0.6	58.8	9.6	2.4
PE-LOS-CERRILLOS	4.2	2.6	0.6	0.9	0.2	1.5	0.5	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	1.5	5.5	9.4	15.7	15.4	15.9	14.7	7.7	5.2	4.8	4.7	0.3	114.5	15.9	4.8
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.2	7.9	5.8	3.6	3.0	3.9	1.7	0.8	0.7	0.6	0.9	1.9	3.9	7.6	8.7	8.6	138.3	8.8	5.8
PE-LASPENAS	8.1	8.1	8.1	8.2	8.2	8.4	8.4	7.6	5.9	3.5	2.5	1.5	2.2	3.5	5.3	6.0	6.1	7.2	7.2	6.3	6.0	6.2	6.1	8.4	148.9	8.4	6.2
PE-ALENA	67.9	66.8	69.0	68.0	65.2	68.0	68.0	63.5	30.4	38.4	39.3	29.2	21.4	12.1	10.7	9.0	10.2	10.4	13.7	19.8	39.6	56.4	54.2	65.7	996.9	69.0	41.5
PE-CUEL	20.5	17.3	16.5	18.6	18.6	18.5	18.7	17.7	2.4	6.5	8.1	6.4	3.6	4.9	3.7	2.9	2.8	3.0	3.6	4.1	7.7	10.1	15.0	16.8	247.6	20.5	10.3
PE-SAN-MATIAS	59.2	54.5	42.4	49.7	49.3	48.0	48.0	46.5	28.5	35.0	35.7	25.6	18.3	15.2	7.1	4.9	3.8	3.5	3.7	11.2	32.2	48.8	56.0	58.1	785.2	59.2	32.7
PE-LOS-OLMOS	80.1	73.5	69.9	66.9	66.2	64.8	64.8	62.3	38.5	48.2	38.7	31.3	26.1	24.1	23.7	22.1	19.5	19.8	23.6	29.0	43.2	48.5	66.3	69.9	1121.2	80.1	46.7
PE-LAESPERANZA	8.8	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	5.2	3.7	2.7	2.2	2.2	2.3	2.2	1.9	3.0	2.9	3.6	7.7	9.0	9.0	145.7	9.0	6.1
PE-NEGRETE	30.0	30.2	30.7	30.0	29.9	30.0	30.0	29.2	13.0	16.7	17.4	17.2	13.8	10.7	8.3	9.5	7.7	8.0	9.9	13.2	23.8	26.7	31.7	32.1	499.5	32.1	20.8
PE-LOSBUENOSAIRES	22.1	20.3	20.0	20.1	19.9	20.0	20.0	19.3	9.1	11.0	9.3	8.0	3.7	4.9	4.8	3.9	3.1	3.9	5.9	6.5	9.2	12.9	17.3	19.1	294.2	22.1	12.3
PE-MESAMAVIDA	50.8	48.5	45.3	44.0	43.9	43.3	43.6	33.0	19.1	21.3	15.6	12.5	7.4	8.3	6.7	5.1	4.9	4.9	6.8	7.8	15.1	21.9	29.7	35.1	574.3	50.8	23.9
CAMPO_LINDO_E1_EO	45.7	42.3	40.0	38.0	37.6	36.9	37.0	33.9	20.6	25.0	16.1	12.3	8.8	6.1	6.2	5.0	4.8	4.7	5.6	9.9	21.0	28.5	36.2	40.3	562.4	45.7	23.4
PE-LEBU	0.7	0.7	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.8	0.9	1.1	0.9	0.8	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	17.4	1.1	0.7
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	5.8	5.0	5.4	6.1	4.0	3.9	3.2	2.9	4.3	3.3	3.5	3.0	2.6	3.0	3.1	3.1	3.3	3.8	4.5	5.0	4.2	5.9	6.1	6.4	101.3	6.4	4.2
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	25.0	25.3	22.1	21.1	21.1	21.1	21.0	21.2	12.4	11.1	15.5	16.8	20.1	15.9	13.4	12.8	13.4	13.2	13.1	16.8							

14-12-2024

14-12-2024

	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	MW/hh	MW/hh		
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	18.5	24.5	25.1	29.8	32.6	32.8	29.9	24.5	21.2	24.5	23.8	13.5	0.2	0.0	0.0	0.0	308.0	32.8	12.8		
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	71.5	72.0	72.1	72.1	72.1	72.1	76.9	89.6	84.9	79.1	72.5	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	890.3	89.6	37.1		
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	27.7	82.4	64.1	64.1	63.4	63.1	63.1	63.1	63.1	63.1	61.7	65.0	35.0	0.5	0.0	0.0	0.0	749.6	65.0	31.2		
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	37.8	88.7	115.6	118.1	139.7	155.8	157.0	143.2	122.5	117.0	115.4	113.2	77.3	1.0	0.0	0.0	0.0	1502.5	157.0	62.6		
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	55.1	71.0	72.0	82.5	95.5	95.5	85.1	74.6	71.3	70.6	67.2	33.7	0.7	0.0	0.0	0.0	889.0	95.5	37.0		
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	103.3	9.0	4.3		
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	8.8	5.8	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	20.8	8.8	0.9	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	26.8	44.9	47.8	57.5	62.7	63.1	56.3	49.1	46.6	47.0	45.6	27.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	593.8	63.1	24.7	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	24.2	31.3	32.3	38.3	41.6	41.7	37.7	33.3	31.6	31.4	30.6	15.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	394.8	41.7	16.4	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	41.5	62.4	64.5	77.2	83.5	84.0	78.5	69.7	62.3	12.3	36.0	33.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	721.4	84.0	30.1	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.3	5.3	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.5	7.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	8.8	3.3	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	42.6	39.0	38.4	40.2	33.8	33.2	51.9	61.3	43.0	43.0	43.0	22.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	501.3	61.3	20.9	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	16.7	25.2	26.0	31.0	33.4	33.5	30.2	25.6	24.6	24.5	24.3	17.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	316.9	33.5	13.2	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.3	37.8	48.4	49.4	59.5	64.6	64.6	57.8	50.4	48.0	48.6	46.7	33.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	628.5	64.6	26.2	
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.9	4.6	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	5.1	2.0	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	8.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	9.0	3.9	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	67.5	85.6	88.1	105.8	115.5	114.7	102.0	92.0	90.6	86.5	84.0	43.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1094.4	115.5	45.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	7.6	9.9	10.7	11.7	11.3	11.2	11.2	10.9	10.2	10.0	9.2	5.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	123.7	11.7	5.2	
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	13.0	19.2	41.9	58.0	61.6	64.4	66.7	41.6	16.4	2.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	393.7	66.7	16.4	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	25.3	45.7	47.1	47.1	47.1	54.6	49.5	44.4	41.5	41.1	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	458.3	54.6	19.1	
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	39.1	54.4	59.7	64.6	48.8	46.3	72.0	64.8	58.5	54.2	56.5	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	647.1	72.0	27.0	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.6	56.1	70.8	72.2	86.1	95.5	95.7	85.2	74.4	70.6	70.2	68.8	31.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	893.0	95.7	37.2	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	5.2	5.3	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.3	5.1	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	5.5	2.5	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.1	7.2	7.3	7.3	7.4	7.4	7.3	7.3	7.0	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	7.4	3.4	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	39.4	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	48.3	32.8	10.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	528.1	49.0	22.0	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.4	53.0	68.8	70.6	80.3	83.0	83.1	82.5	71.7	68.5	68.2	59.0	20.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	823.3	83.1	34.3	
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	0.0	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	19.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	19.6	0.9	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	56.4	86.5	50.0	55.9	52.5	86.9	81.3	81.1	81.5	86.9	72.8	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	830.7	86.9	34.6
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	20.7	25.8	26.3	26.2	34.5	34.9	31.6	27.4	24.5	24.8	25.6	14.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	324.0	34.9	13.5
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.5	4.8	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.5	3.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	4.9	2.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.9	7.4	7.6	7.5	10.1	9.9	8.7	7.8	7.2	5.4	7.3	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	10.1	3.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	35.9	80.9	86.8	81.0	80.1	93.3	82.6	82.5	83.1	84.9	58.7	34.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	902.2	93.3	37.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	24.7	32.2	33.4	38.1	39.1	39.1	37.9	35.0	34.5	31.3	30.1	24.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	404.8	39.1	16.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	41.6	60.8	33.3	148.0	190.8	190.4	161.6	158.6	171.3	182.6	98.3	93.2	79.5	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1614.2	190.8	67.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	17.2	24.3	33.0	32.6	32.2	37.8	29.7	30.1	29.7	25.3	25.8	22.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	343.1	37.8	14.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.5	25.5	33.5	34.5	37.6	41.3	42.2	40.6	35.4	33.6	34.2	31.8	24.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	427.6	42.2	17.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	23.6	32.4	33.4	39.8	42.8	42.6	38.4	34.3	31.8	32.4	31.4	22.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	409.8	42.8	17.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	16.4	14.3	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.6	9.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.4	16.4	6.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	19.9	3.5	7.5	6.6	7.0	6.9	6.8	7.2	8.0	11.9	13.0	10.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.4	19.9	4.9
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-DIEGOALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.7	14.3	15.4	18.6	20.0	19.8	18.1	16.0	15.7	14.9	10.8	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	174.6	20.0	7.3
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0

14-12-2024

14-12-2024

	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	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	1.8	1.4	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	4.1	4.6	5.0	5.1	5.1	5.0	4.9	4.6	4.2	3.5	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	52.3	5.1	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.6	6.7	7.1	7.2	7.2	6.5	2.6	7.2	7.2	7.0	6.2	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	77.0	7.2	3.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.9	4.8	4.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	57.0	4.9	2.4
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	8.4	8.8	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.2	6.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.0	3.1	4.6	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	6.3	5.4	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	70.6	7.0	2.9
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	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	1.5	1.9	1.9	2.0	1.6	1.9	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	8.0	8.1	8.0	7.7	5.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	88.5	8.1	3.7
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.8	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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	8.1	9.1	9.2	9.0	8.8	8.7	8.5	8.5	8.4	8.2	8.1	5.4	1.0	0.0	0.0	0.0	104.4	9.2	4.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.3	7.9	8.4	8.5	8.4	8.2	8.0	7.9	7.8	7.5	6.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	91.5	8.5	3.8
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	59.1	5.6	2.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.6	1.8	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.2	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.1	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.2	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	106.8	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	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	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.1	0.1	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	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.9	8.2	8.4	8.4	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.2	7.8	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	98.5	8.7	4.1
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	6.8	0.8	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.4	5.9	6.0	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	4.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	65.8	6.0	2.7
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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.1	8.3	8.1	8.2	8.4	7.9	7.7	7.9	6.0	6.6	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	90.5	8.4	3.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.2	2.1	2.1	0.9	0.0	0.0	0.7	0.3	0.4	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.4	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.6	2.1	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	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	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
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	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	45.1	4.0	1.9
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	3.6	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	2.8	0.3	0					

14-12-2024

14-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.8	2.4	2.5	2.4	2.3	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.5	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	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	0.2	0.6	1.0	1.2	2.1	3.7	7.0	8.9	9.0	9.0	9.0	7.6	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	62.6	9.0	2.6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.7	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	8.5	8.2	7.7	6.1	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	53.6	8.5	2.2
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	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.3	4.7	6.2	4.0	5.9	7.5	7.5	5.2	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.5	2.0
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.4	3.9	5.0	2.4	5.3	6.8	6.8	4.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	6.8	1.7
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	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	0.2	0.6	1.1	3.4	5.7	6.1	2.6	6.3	8.5	8.6	6.4	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	8.6	2.2
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.4	9.0	9.0	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.1	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	47.9	72.9	92.6	94.3	112.0	123.6	123.8	110.8	97.2	92.3	91.5	90.5	77.9	2.9	0.0	0.0	0.0	1230.4	123.8	51.3
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	1.3	1.1	2.1	2.3	2.4	2.2	2.1	1.8	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.4	0.8
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	6.7	7.2	7.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.2	6.8	5.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	79.9	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.6	1.5	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	33.4	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	1.9	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
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	1.2	2.8	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	5.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.0	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	74.9	8.0	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	12.8	1.2	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.1	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	33.9	5.6	1.4
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.8	5.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.6	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.4	6.8	5.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	62.2	6.8	2.6
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	71.4	6.1	3.0
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	0.8	1.6	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.6	0.6
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	7.2	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.0	5.1	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	72.2	7.0	3.0
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	4.5	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	54.1	4.8	2.3
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	5.9	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.4	3.9	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	57.7	5.9	2.4
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	73.6	6.8	3.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	73.5	6.5	3.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.9	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.6	5.4	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	14.6	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	0.1	1.0	2.2	2.3	2.0	2.0	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	1.9	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.5	8.8	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1</							

14-12-2024

14-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	5.7	0.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.8	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	5.9	2.5
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	0.0	0.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	1.5	4.3	4.9	5.1	5.0	4.5	3.7	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	5.1	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	0.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.3	7.9	8.3	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.4	8.0	6.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	93.2	8.5	3.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	0.0	0.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.9	0.2
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.7	5.5	7.0	8.0	8.3	8.1	7.3	5.9	4.1	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.1	8.3	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.6	2.9	3.6	5.2	6.7	7.8	8.2	8.1	7.8	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	66.6	8.2	2.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	4.0	4.1	4.0	3.8	3.4	2.8	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	4.1	1.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.3	4.7	5.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	4.9	4.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	56.3	5.3	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.4	7.9	8.1	8.1	8.0	7.8	7.8	7.7	7.4	6.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	89.4	8.1	3.7
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.8	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.9	5.4	4.0	6.1	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	5.1	5.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	66.6	6.2	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.4	1.0	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	37.3	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.8	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.4	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.7	7.4	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.5	5.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	84.3	7.8	3.5
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	1.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.4	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	8.6	8.2	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	102.1	8.8	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	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	1.8	2.0	2.2	2.2	2.0	1.8	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.6	8.4	7.4	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	7.7	8.1	8.1	8.4	8.4	8.3	8.0	7.5	6.7	5.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	88.1	8.4	3.7
PFV-SANTA-CAROLINA	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	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	1.8	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	101.7	9.0	4.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	4.0	5.6	6.7	7.3	7.4	7.1	6.4	5.3	3.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.4	2.4
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	3.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	17.2	3.1	0.7
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	7.1	7.7	7.8	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	7.2	5.7	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	85.0	7.9	3.5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.1	5.9	7.2	7.9	8.2	8.0	7.3	6.2	4.6	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	65.4	8.2	2.7
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	70.7	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.8	5.3	5.2	5.1	5.0	4.9	4.9	4.8	4.7	4.8	4.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	59.1	5.3	2.5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.3	1.0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.1	5.3	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	5.3	5.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.5	2.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	4.8	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	6.3	0.6
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	49.4	74.2	72.4	56.7	63.2	63.5	56.6	49.2	46.1	47.7	48.8	26.1	1.5	0.0	0.0	0.0	667.0	74.2	27.8
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	1.7	5.9	8.6	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	6.5	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	0.8	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.3	0.4
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.8	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.0	4.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	5.3	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.3	55.4	70.6	72.6	87.8	95.1	94.6	84.1	74.9	70.4	71.4	69.9	48.8	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	911.7	95.1	38.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
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	2.0	4.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	4.9	1.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.6	7.7	8.3	8.5	8.6	7.5	4.1	8.6	8.5	8.1	6.7	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	8.6	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	0.6	0.0	0.0	1.3	2.2	1.7	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.6	8.9	9.0	9.0	7.9	8.2	9.0	8.9	8.8	7.6	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-DON-ANDRONICO	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	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	41.1	55.2	59.4	61.3	62.4	62.3	61.8	61.0	59.3	56.1	46.2	18.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	659.3	62.4	27.5
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.0	5.9	7.0	7.8	8.3	8.5	8.6	8.5	8.1	7.0	5.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	8.6	3.4
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	0.1	2.0	6.0	8.1	8.6	8.9	9.1	9.2	9.0	8.9	8.8	8.5	7.5	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.2	4.1
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
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	0.1	2.1	6.0	7.8	8.1	8.1	8.2	8.2	8.1	8.2	8.3	8.0	6.6	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	8.3	3.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.1	5.4	5.7	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.3	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	5.9	2.6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.3	8.6	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.7	7.4	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.3	9.0	4.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	7.9	8.3	8.4	8.6	8.6	8.4	8.3	6.8	7.2	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	8.6	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	7.6	8.0	8.0	8.1	8.1	7.9	7.9	7.8	7.4	5.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.9	8.1	3.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	6.4	7.0	7.3	7.3	7.0	6.5	5.8	5.2	4.7	4.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.1	7.3	2.9
PFV_SAN_ISIDRO	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	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.1	2.5	2.5	2.6	2.4	2.0	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.0	3.5	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2
PFV-MALINKE	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	1.4	1.3	0.6	0.1	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	0.4	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.3	0.6
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	7.8	8.5	8.8	9.0	8.9	8.4	8.9	8.8	8.1	6.1	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	9.0	3.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.2	3.3	4.0	4.1	4.2	4.2	4.1	3.5	2.5	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	4.2	1.5
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.8	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	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	2.3	2.3	2.3	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	5.2	9.0	19.6	21.5	22.0	19.8	16.6	15.8											

14-12-2024

14-12-2024

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
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	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.4	2.1	2.1	2.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.8	4.1	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	37.6	4.1	1.6
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.6	8.8	8.8	8.8	7.8	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	102.0	9.0	4.2
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	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.3	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.1	2.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.7	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.7	1.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	6.4	0.5	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	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	102.9	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	3.6	2.1	2.1	2.4	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.8	4.1	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	41.0	4.1	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	8.6	0.8	0.4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.1	3.9	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.1	3.9	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	47.8	4.4	2.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.7	7.6	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.3	5.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	84.5	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.8	5.4	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	5.6	4.2	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	56.0	6.3	2.3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.1	7.6	8.1	8.4	8.6	8.7	8.7	8.5	8.1	7.5	6.4	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	93.7	8.7	3.9
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
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	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.6	0.8	0.2	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	0.6	4.4	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	8.1	6.7	2.7	0.2	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.5	7.7	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	102.8	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	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	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	2.1	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	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	46.1	4.1	1.9
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
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	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	35.9	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	29.0	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	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.6	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	0.0	0.0	2.3	3.2	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	38.2	3.4	1.6
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.1	8.9	9.2	9.2	9.2	8.9	8.7	8.6	8.5	8.4	7.5	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	99.8	9.2	4.2
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	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	0.0	0.0	0.0	3.1	8.7	8.9	9.0	8.9	8.8	8.6	8.4	8.1	7.2	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	84.5	9.0	3.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	4.5	6.2	6.5	6.7	6.7	6.7	6.6	5.9	4.5	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	60.6	6.7	2.5
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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.1	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	5.4	6.8	6.7	5.9	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	76.6	6.8	3.2
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.4	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	81.7	6.7	3.4
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	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.7	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	1.3	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.8	6.2	6.2	6.2	6.0	5.9	5.8	5.8	5.7	5.2	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	68.9	6.2	2.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	7.3	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	99.6	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	0.9	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	2.8	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	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	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	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.8	2.9	3.0	3.0	2.8	2.4	1.9	2.2	2.7	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	6.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.7
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	18.5	34.5	39.9	55.7	59.7	59.4	53.2	46.4	43.9	41.5	22.4	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	485.5	59.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.4	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	5.4	7.8	7.7	7.6	7.8	7.8	7.9	8.0	7.9	7.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	8.0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	7.6	8.3	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	8.2	7.6	5.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	8.6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.2	7.4	8.2	8.7	8.7	8.4	8.2	8.0	7.9	8.2	6.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	8.7
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	1.0	0.2
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	4.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	5.9
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.0	6.2	7.2	7.8	8.0	8.2	8.0	7.8	7.5	7.0	5.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	8.2
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.7	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	4.6	0.0	5.1	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.0	3.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.7	2.0	2.2	2.4	1.9	2.3	2.4	2.1	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.5	6.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.5
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
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	7.2	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	6.6	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	7.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	0.2	5.4	6.1	6.2	0.8	0.0	1.1	5.2	4.3	2.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	6.2
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.2	5.6	5.8	6.0	6.3	6.3	6.0	5.4	4.9	4.5	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	6.3
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	0.1	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.9
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.8	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.0
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	5.2	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	7.0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5
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
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	5.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	3.5	3.6	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.3	3.0								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-SAN CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	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	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.4	0.7	1.6	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	88.7	7.5	3.7
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	43.7	31.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	48.7	48.6	48.4	47.7	278.1	48.7	11.6
BESS-URIBE	0.6	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	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	3.0	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8.0	8.0	8.0	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	6.1	8.0	8.0	8.0	8.0	54.7	8.0	2.3
BESS-ANDES-IA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	80.1	80.1	226.5	80.1	9.4	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	20.6	20.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.2	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	3.4	0.1	0.0	0.0	4.8	20.6	20.6	20.6	20.5	190.8	20.6	7.9
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	57.3	6.0	0.0	109.2	57.3	4.6
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	25.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	32.8	32.0	32.0	32.0	156.7	32.8	6.5
BESS-ANDES-IV	57.4	16.2	9.8	7.2	1.8	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	85.3	126.1	126.1	126.1	556.0	126.1	23.2
BESS-COYA	17.3	7.3	6.7	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	132.6	136.7	136.7	133.0	571.4	136.7	23.8
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	21.1	58.6	41.6	0.0	121.2	58.6	5.1
BESS-CAPRICORNIO	47.5	47.3	46.1	16.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	47.1	47.4	47.4	307.0	47.5	12.8
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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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	11.9	12.1	12.0	12.0	11.8	11.4	11.4	10.7	10.6	1																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
ANGAMOS-ANG1_CAR	268.5	265.5	266.9	268.2	268.1	268.1	275.9	208.4	105.2	82.0	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	95.5	218.5	277.5	277.6	277.8	277.5	4346.4	277.8	181.1
ANGAMOS-ANG2_CAR	268.4	236.0	230.2	230.7	231.0	254.0	277.5	211.9	114.6	80.6	80.6	80.6	80.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	95.6	221.7	280.4	280.4	268.2	279.9	4205.5	280.4	175.2
COCHRANE-CCH1_CAR	167.6	218.5	185.7	147.0	231.0	195.0	224.6	160.1	93.8	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.3	60.4	60.4	60.4	70.3	146.4	230.0	265.1	273.5	264.7	3331.6	273.5	138.8
COCHRANE-CCH2_CAR	264.0	261.9	204.8	183.8	202.2	248.4	268.6	184.1	82.1	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.4	60.4	60.4	78.1	213.9	274.4	274.1	266.0	285.0	3815.5	274.4	159.0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	209.2	227.8	233.5	209.6	209.4	210.2	233.5	190.3	155.5	153.5	161.7	181.9	186.2	187.8	185.7	185.9	181.1	161.9	162.7	201.4	206.5	233.8	234.5	235.1	4738.6	235.1	197.4
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	342.1	334.7	338.4	342.7	343.0	339.9	337.9	264.9	147.2	128.3	125.2	124.8	123.2	128.4	121.6	121.8	122.2	124.9	143.0	260.1	341.1	357.2	354.8	352.1	5719.3	357.2	238.3
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.2	19.1	19.2	19.2	19.2	19.1	19.1	19.2	19.2	19.4	19.3	19.1	18.5	19.0	18.8	18.8	18.9	18.8	18.9	19.1	19.0	19.0	18.9	18.9	456.7	19.4	19.0
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2024

14-12-2024

[illegible]

14-12-2024

14-12-2024

	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
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.8	5.7	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.4	3.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.5	0.0	0.8	0.9	0.8	0.9	0.6	0.2	19.7	1.0	0.8
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37.4	37.9	36.9	35.0	36.6	34.3	35.2	35.3	36.6	35.4	37.9	38.6	38.3	38.7	38.3	38.8	41.9	39.8	39.1	39.9	40.4	39.8	37.2	39.2	908.1	41.9	37.8
LAJAEVE	3.5	3.5	2.6	3.0	2.6	3.2	3.9	3.6	3.3	2.9	2.9	3.7	2.4	3.9	3.7	3.1	3.3	2.9	3.1	3.4	3.8	3.8	3.8	3.5	79.2	3.9	3.3
MASISA_COGEN	8.7	8.5	8.4	8.5	8.9	8.9	8.9	7.2	4.9	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	5.0	6.8	8.4	8.7	8.6	157.0	8.9	6.5
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0																									

[illegible]

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales correspondiente al día 14 de diciembre de 2024

14-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_C0G0N	4	LF	-	MT	PCP	OM				L2024001220	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024001195 L2024001114 L2024000371 L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000660 L2024001217 L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	100	RO	-	MT	-	OM	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N		ENEL GENERACION	-	-
00:01:00	-	Colocación: 1201; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
00:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
00:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDRES	-	-
00:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDRES	-	-
00:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDRES	-	-
00:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
00:01:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
00:01:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
00:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
00:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
00:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
00:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
00:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENOR CHILE	-	-
00:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
00:01:00	-	LCAN-2	LCAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
00:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
00:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
00:01:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
00:01:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:01:00	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	RIOPCOQUEN-1	RIOPCOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			STATKRAFT	-	-
00:01:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LUQUER	-	-
00:14:00	-	Colocación: 1294; Ajuste : 5	CDC	0						Inicio Prorratea LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-
00:14:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			AES ANDRES	-	-
00:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			ENEL GREEN POWER	-	-
00:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			INNERGEX	-	-
00:14:00	-	PE-NIEGRETE	PE-NIEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			RNE	-	-
00:14:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			SIEMENS	-	-
00:20:00	-	Colocación: 1179; Ajuste : 25	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
00:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
00:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDRES	-	-
00:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDRES	-	-
00:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDRES	-	-
00:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
00:20:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
00:20:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
00:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
00:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
00:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
00:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
00:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENOR CHILE	-	-
00:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
00:20:00	-	LCAN-2	LCAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
00:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
00:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
00:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:20:00	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
00:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	RIOPCOQUEN-1	RIOPCOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
00:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			STATKRAFT	-	-
00:20:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LUQUER	-	-
00:33:00	-	COOHRANE C0H1	COOHRANE C0H1_CAR	230	RO	-										

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
01:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
01:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
01:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
01:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:05:00	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondotico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
01:05:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
01:05:00	-	COAMITO	COAMITO_CIA_0	0	DN	-	FS	-	RE	Control Suministro Gas	-	-	-	CARDONES	-	-
01:26:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1simv	0	RO	-	FS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
01:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1simv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
01:44:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:44:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:58:00	-	Colocación: 1083; Ajuste: -40		CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
01:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
01:58:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SIFR; SSCC-Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
01:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AEIS ANDES	-	-
01:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AEIS ANDES	-	-
01:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AEIS ANDES	-	-
01:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
01:58:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
01:58:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
01:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
01:58:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
01:58:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
01:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
01:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
01:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
01:58:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:58:00	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
01:58:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondotico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
01:58:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
02:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1simv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
02:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM	-	-	N	U2024001288	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTF	OM	-	-	N	U2024001288	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTF	OM	-	-	N	U2024001288	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1simv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
02:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_1simv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
02:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTF	OM	-	-	N	U2024001288	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_1simv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
02:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_1simv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
02:55:00	-	Colocación: 181; Ajuste: -10		CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	-
02:55:00	-	PE-MESAMAYADA	PE-MESAMAYADA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	AEIS ANDES	-	-
02:55:00	-	PE-LOSURINCHOSAIRES	PE-LOSURINCHOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	INNERGEX	-	-
02:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	RNE	-	-
02:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-
02:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_1simv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-
02:58:00	-	Colocación: 1071; Ajuste: -40		CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
02:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:58:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SIFR; SSCC-Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AEIS ANDES	-	-
02:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AEIS ANDES	-	-
02:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AEIS ANDES	-	-
02:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:58:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:58:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	EN		

14-12-2024														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SIFR						AEI ANDES	-	-
04:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SIFR						AEI ANDES	-	-
04:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual						CAPULLO	-	-
04:35:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual						CAPULLO	-	-
04:35:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual						ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual						ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual						ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual						ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PILLUNQUE-3	PILLUNQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual						ENEL GENERACIÓN	-	-
04:35:00	-	PE-LACABARRA	PE-LACABARRA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SIFR						ENEL GREEN POWER	-	-
04:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Prondistico						ENEL GREEN POWER	-	-
04:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR						ENEL GREEN POWER	-	-
04:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual						ENGIE	-	-
04:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Gen. Actual						ENGIE	-	-
04:35:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SIFR						ENOR CHILE	-	-
04:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: SIFR						INNERGE	-	-
04:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual						INNERGE	-	-
04:35:00	-	CARILAUQUIEN-1	CARILAUQUIEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual						LAP	-	-
04:35:00	-	CARILAUQUIEN-2	CARILAUQUIEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual						LAP	-	-
04:35:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual						LAP	-	-
04:35:00	-	PE-LOMASDEVEDIQUEO	PE-LOMASDEVEDIQUEO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: SIFR						RNE	-	-
04:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.1 MW; origen: SIFR						RNE	-	-
04:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.7 MW; origen: SIFR						RNE	-	-
04:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	BIOPRODUQUE-1	BIOPRODUQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual						SCOTTA	-	-
04:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondistico						STATOART	-	-
04:35:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR						UCUDUFE	-	-
04:38:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM									
04:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE									
04:42:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PP	-	RE									
04:44:00	-	ANGOSTURA-1	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								
04:44:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM									
05:02:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	Cancela 2024126923								
06:20:00	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								
06:20:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM									
06:20:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_FSTVU GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	MAISA	COGEN	0	-	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM									
06:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM									
06:47:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vista curi loma pehu	35	N	-	PC	OM		Viente Boastoma Maule-Pehuene								
06:47:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vista curi loma pehu	20	N	-	PC	PCP	OM									
06:47:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vista curi loma pehu	35	N	-	PC	OM										
06:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU GN_A	399	N	LC	CI	OM										
06:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE									
07:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE									
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM									
07:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM									
07:11:00	-	PEHUENICHE	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								
07:11:00	-	TELAR	TELAR_TG12_TG1+TV1_FSTVU GN_C	278	RO	LC	MT	-	OM									
07:11:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_FSTVU GN_A	169	N	MT	-	OM										
07:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM									
07:11:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM									
07:11:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM									
07:11:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOMAS	1	N	-	MT	-	OM									
07:11:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM									
07:11:00	-	NUUEVALDEA-2	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	37	N	-	PC	OM										
07:11:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	17	N	-	PC	OM										
07:11:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM									
07:11:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI_COGEN	4	N	-	PC	-	OM									
07:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE									
07:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE									
07:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE									
07:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE									
07:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE									
07:25:00	-	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								
07:25:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM									
07:25:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM									
07:25:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	RO	126	RO	MT	-	OM									
07:28:00	-	PANGUE-3	PANGUE_RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	RE									
07:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE									
07:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara								
07:30:00	-	ERMC	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								
07:30:00	-	Colocación: 3699; Aguste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0								
07:30:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SIFR-SSCC-Bloque CFI)								
07:30:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SIFR-SSCC-Bloque CFI)								
07:30:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PPV-LIXTA	PPV-LIXTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SIFR								
07:30:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual								
07:30:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM									

14-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-TATTA	PE-TATTA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-FINSTERARRA	PFV-FINSTERARRA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	130	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-GUANCIO	PFV-GUANCIO	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	249	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	186	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	PFV-LIANDOLLAAMPUS	PFV-LIANDOLLAAMPUS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENKASA	-	-	
07:30:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-CERRODINADOR	PFV-CERRODINADOR	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-SONCAGAREN	PFV-SONCAGAREN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-VALLESCONDI	PFV-VALLESCONDI	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-LEINA	PFV-LEINA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:30:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:30:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:30:00	-	LIRCA-Y1	LIRCA-Y1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:30:00	-	LIRCA-Y2	LIRCA-Y2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.19 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
07:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
07:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
07:30:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
07:30:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
07:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-	
07:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	Ci	-									

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:30:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	STATVART	-	-
07:30:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	STATVART	-	-
07:30:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	STATVART	-	-
07:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-
07:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-
07:30:00	-	LACONFUENCA-1	LACONFUENCA-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	LACONFUENCA-2	LACONFUENCA-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-
07:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-
07:30:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES vista curi loma pethu	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES vista curi loma pethu	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:30:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES vista curi loma pethu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 KV Charrúa - Los Angeles	LT 154 KV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	-
07:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 KV Linares - Chacahuín	LT 66 KV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-
07:50:00	-	Colocación: 1498; Ajuste : 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	CDC	-	-
07:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF()	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
07:50:00	-	SANAHORRES-1	SANAHORRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
07:50:00	-	VINALES R.L. COGÉN	VINALES R.L. COGÉN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	BRASCO	-	-
07:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	CAPULLO	-	-
07:50:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	CAPULLO	-	-
07:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COBURN	-	-
07:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COBURN	-	-
07:50:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COBURN	-	-
07:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COBURN	-	-
07:50:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CPRESSES-4	CPRESSES vista curi loma pethu	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES vista curi loma pethu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES vista curi loma pethu	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-REMANCO	PE-REMANCO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	LIAIA-1	LIAIA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA													

14-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LIBRAT-1	LIBRAT-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LIBRAT-2	LIBRAT-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	MALCACHUELO-1	MALCACHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-LOMASDIQUELO	PE-LOMASDIQUELO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-PAMPASCLANORTE	PPV-PAMPASCLANORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-SOLIDELOSERITO	PPV-SOLIDELOSERITO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-QUIAPULIN	PPV-QUIAPULIN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-ROSCONDIRIO	PPV-ROSCONDIRIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-ELIPICANO	PE-ELIPICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-LUCOQUER-2	PE-LUCOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		-	-
07:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTF	OM	Por SSCC			N			ENEL GENERACION	-
07:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRD	-	PP	MTF	OM	Por SSCC			N	L2024001288		ENEL GENERACION	-
07:57:00	-	RANGUE-1	PANGUE RANGUE 30kv	20	RO	-	HO	MTF	OM	Rap + 20.1 MW			N	L20242002270		ENEL GENERACION	-
08:00:00	-	SANISIBIRO-2	SANISIBIRO-2, TG1+TV3, PSTVU, GN A	0	N	LC	PS	-	OM	Rto SSCC			N			ENEL GENERACION	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTF	OM	Con SSCC			N			ENEL GENERACION	-
08:00:00	-	COBURN-1	COBURN 30kv	100	N	-	MT	-	OM	Rto SSCC			N			COBURN	-
08:00:00	-	COBURN-2	COBURN 30kv	100	N	-	MT	-	OM	Rto SSCC			N			COBURN	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12, TG1+TG2+TV1, GNL C	279	RO	LC	MT	-	OM	Rto SSCC			N	L2024000778		KELAR	-
08:00:00	-	Colocación: 1268; Ajuste : SSO			0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		CDC	-
08:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+) ; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		ACCIONA	-
08:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PE-SANMAYTAS	PE-SANMAYTAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-		AES ANDES	-
08:00:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Pr							

14-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-CAMPOSELISOL	PPV-CAMPOSELISOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 296.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	TODOPILLA U16	TODOPILLA U16	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	PPV-LLANODELLAMOS	PPV-LLANODELLAMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
08:00:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-VALLESDONIDO	PPV-VALLESDONIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-ELLENA	PPV-ELLENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondístico; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-LOMASDEVEDUCO	PE-LOMASDEVEDUCO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PPV-CARRASPARTO	PPV-CARRASPARTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PPV-DISEGODEALMAGRO	PPV-DISEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:00:00																	

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:14:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-LAYA	PFV-LAYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSUAMOS	PE-LOSUAMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08:14:00	-	VINALES BL1 COGIN	VINALES BL1 COGIN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
08:14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
08:14:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:14:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES vista curi loma pethu	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES vista curi loma pethu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES vista curi loma pethu	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	QOXSOTAGUA	QOXSOTAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PE-LOSUNOINSHARES	PE-LOSUNOINSHARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-FINSTERARR	PFV-FINSTERARR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-ZABACHE	PFV-ZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-CAMPOLIELSOL	PFV-CAMPOLIELSOL	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	MEILLONES CTMA CC	MEILLONES CTMA CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 178.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLADA	-	-
08:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTAOZORADA	PE-PUNTAOZORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE</		

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:14:00	-	PIV-CARRERA PINTO	PIV-CARRERA PINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-DIEGO ALMAGRO	PIV-DIEGO ALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-PAMPASOLANDINORTE	PIV-PAMPASOLANDINORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-MALLECOSUR	PIV-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-MALLECONORTE	PIV-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-JAUVERA	PIV-JAUVERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-ATACAMA SOLAR-2	PIV-ATACAMA SOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-DOMEYVO	PIV-DOMEYVO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-MESTIZADILLOS SANDES	PIV-MESTIZADILLOS SANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-SOLDDESERTO	PIV-SOLDDESERTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	LAJAVEZ 2 COGEN	LAJAVEZ 2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:14:00	-	HIDROAMCHO	HIDROAMCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	MALCAS-1	MALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	MALCAS-3	MALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALONITO-MC1	CENTRALONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PIV-DONANTONIA	PIV-DONANTONIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PIV-RIOSECONDO	PIV-RIOSECONDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAIT	-	-
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAIT	-	-
08:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAIT	-	-
08:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAIT	-	-
08:14:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:14:00	-	PIV-EURELIANO	PIV-EURELIANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LAMHIGUERA-1	LAMHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LAMHIGUERA-2	LAMHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:14:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:17:00	-	KELAR	KELAR TGI, TGI+H STV, GN, C	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacople TGI	L2024000778	-	-	KELAR	-	-
08:17:00	-	KELAR	KELAR TGI, TGI, GN, C	79	RO	LC	MT	-	OM	Desacople TGI	L2024000778	-	-	KELAR	-	-
08:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI, GN, A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI, GN, A	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	Colocador - 4008; Ajuste: 200	CDC	0				-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PIV-LISTA	PIV-LISTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PIV-MALGANDITA	PIV-MALGANDITA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:26:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PIV-ANDESZA	PIV-ANDESZA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.8 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PIV-ANDESZ	PIV-ANDESZ	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.2 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:26:00	-	VINALES B/L COGEN	VINALES B/L COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
08:26:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:26:00	-	PIULEFU-1	PIULEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:26:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:26:00	-	PIV-DIEGO ALMAGROSUR	PIV-DIEGO ALMAGROSUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	COPRES-1	COPRES-1 vista curi loma pethu	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	COPRES-2	COPRES-1 vista curi loma pethu	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	COPRES-3	COPRES-1 vista curi loma pethu	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	LOMALTA	LOMALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	PE-LOMBUSINSAIRES	PE-LOMBUSINSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:26:00																

14-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:26:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	20	C	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLOSANDES	PFV-SOLOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CHARTOIGRE	PE-CHARTOIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LIANDOSOLVENTO	PE-LIANDOSOLVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	FLUCHEN-2	FLUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ALBORJA	PE-ALBORJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LOMASDEQUILICO	PE-LOMASDEQUILICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-MISERABLESANDRES	PFV-MISERABLESANDRES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-SOLOSANORTE	PFV-SOLOSANORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-QUILAPLIN	PFV-QUILAPLIN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-ROSCONDIÑO	PFV-ROSCONDIÑO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-SANANTONIALES	PE-SANANTONIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-</				

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	LOMAITA	LOMAITA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	QOOSRAGUA	QOOSRAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-ZABACHE	PFV-ZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-GUANCACHO	PFV-GUANCACHO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEDECONDIO	PE-MONTEDECONDIO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LANDELLAMPAS	PFV-LANDELLAMPAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENKASA	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOULENES-1	PE-CABOULENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOULENES-2	PE-CABOULENES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOULENES-3	PE-CABOULENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.6 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SONCAGABEN	PFV-SONCAGABEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LEINA	PFV-LEINA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	MARIPosas	MARIPosas	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:45:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATXBAT	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSURENORTE	PFV-LOSURENORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-EURELICANO	PFV-EURELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:45:00	-	LAACONFLUENCIA-1	LAACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LAACONFLUENCIA-2	LAACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAFIROL	PE-LAFIROL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	RO	-	PS	MTF	OM	Ps. SSCC	N	-	L10204001288	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COBUN-2	COBUN_2inv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	-	-	COBUN	-	-
09:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES vista curl loma	35	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	V	-	L10204001147	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES vista curl loma	30	LF	-	PC	PCP	OM	-	V	-	L10204001465	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES vista curl loma	35	N	-	PC	-	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:03:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 KV Lastaria - Cruetos	LT 220 KV Lastaria - Cruetos	-	-	CDC	-	-
09:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DRO	-	FS	MTF	OM	-	-	N	L10204001288	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	-	Colocación: 443; Ajuste: 100	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruetos)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
09:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PE-SANMATAIS	PE-SANMATAIS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:12:00	-	YMALES R.L. COGÉN	YMALES R.L. COGÉN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARACIO	-	-
09:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBUN	-	-
09:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBUN	-	-
09:12:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBUN	-	-
09:12:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBUN	-	-
09:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES vista curl loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	LOMA ALTA	LOMA ALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	CIOSDAEGUA	CIOSDAEGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LALACAKMA	PFV-LALACAKMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LALACAKMA-2	PFV-LALACAKMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	TOCOPILLA LITE	TOCOPILLA LITE	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-TAMAYO	PFV-TAMAYO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:12:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:12:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PE-LOMASDEDIQUEO	PE-LOMASDEDIQUEO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-CAMERAPINTO	PFV-CAMERAPINTO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	51	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:12:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:12:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-CONANTONIA	PFV-CONANTONIA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBART	-	-
09:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBART	-	-
09:12:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBART	-	-
09:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-EURECIANO	PFV-EURECIANO	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
09:12:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
09:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
09:12:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:26:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
09:26:00	-	Colocacion: 59; Ajuste: -50	CDC			-				Inicia Cx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-		-	-
09:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	-	COBUN	-	-
09:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	-	COBUN	-	-
10:00:00	-	COBUN-2	COBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	-	COBUN	-	-
10:32:00	-	Colocacion: 4417; Ajuste: 200	CDC	0		-				Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	154	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:32:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES-2	PFV-ANDES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES-3	PFV-ANDES-3	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	PFV-ANDES-4	PFV-ANDES-4	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:32:00	-	VINALES BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
10:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
10:32:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
10:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
10:32:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	PE-LOSLOBOSDAIRES	PE-LOSLOBOSDAIRES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0					

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:32:00	-	PFV-POZOLMONT-3	PFV-POZOLMONT-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-SOLLOLOANDES	PFV-SOLLOLOANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:32:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 377 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:32:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:32:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
10:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:32:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:32:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:32:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:32:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:32:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-DIEGODIAZMAGRO	PFV-DIEGODIAZMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-MESTADELASANDES	PFV-MESTADELASANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:32:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
10:32:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
10:32:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
10:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PFV-RIODECONIDIO	PFV-RIODECONIDIO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:32:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:32:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
10:32:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
10:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:32:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
10:32:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
11:04:00	-	Colocación: 30RS, Ajuste: 500	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajante Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
11:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PE-TOUNPANG	PE-TOUNPANG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SSTR, SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-EUOMERO	PFV-EUOMERO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,7 MW; origen: SSTR, SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-LOSCHIRIBOS	PE-LOSCHIRIBOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
11:04:00	-	VINALES BL1, COGEN	VINALES BL1, COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
11:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:04:00	-	PULLUFU-1	PULLUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual						

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:04:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	112	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 192.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PPV-USGUDROS	PPV-USGUDROS	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PPV-CAPICORINCO	PPV-CAPICORINCO	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	139	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 162.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:04:00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:04:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-IJAMA-1	PPV-IJAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-CHEROTIGRE	PE-CHEROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-LLANDELLAMVENTO	PE-LLANDELLAMVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:04:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:04:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	233	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:04:00	-	PE-AUBORA	PE-AUBORA	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:04:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:04:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-PAMPACOLANDINTE	PPV-PAMPACOLANDINTE	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-JANUELLA	PPV-JANUELLA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	104	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-MESTIZADILSANDES	PPV-MESTIZADILSANDES	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-QUIAPILIN	PPV-QUIAPILIN	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SANTA FE	-	-
11:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	CUMBERES	CUMBERES	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	CENTRALFEFO-MC2	CENTRALFEFO-MC2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
11:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN	-				

14-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:21:00	-	VINALES B1.1 COGÉN	VINALES B1.1 COGÉN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
11:21:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:21:00	-	PUELEPU-1	PUELEPU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:21:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:21:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:21:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES, vista curl loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES, vista curl loma	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES, vista curl loma	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	LOMALTA	LOMALTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILIMOLU-2	PILIMOLU-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PILIMOLU-3	PILIMOLU-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-SERENAGORDA	PE-SERENAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: GENA		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PPV-COVI	PPV-COVI	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
11:21:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-CERRICODINADOR	PPV-CERRICODINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-LAHUAYRA-2	PPV-LAHUAYRA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-POCOALMONTI-3	PPV-POCOALMONTI-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-VALLESONDIDO	PPV-VALLESONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D					

14-12-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
11:21:00	-	BIOPCOQUEN-2	BIOPCOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:21:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:21:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:21:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:21:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
11:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
11:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
11:21:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
11:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
11:21:00	-	PFV-ELEFICANO	PFV-ELEFICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
11:21:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
11:21:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
11:21:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
11:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	LAHIGUERA-2	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
11:21:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUIER	-	-	
11:21:00	-	PE-LAFI-OR	PE-LAFI-OR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUIER	-	-	
11:22:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	-	DRO	-	FS	-	OM	-	LT 66 kV Parral - Cauquenes	N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-	
11:26:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:40:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-	
11:44:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	0	RIO	-	FS	-	OM	-	-	N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-	
12:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COBURN	-	-	
12:03:00	-	Colocacion: SSB; Ajuste: 450	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
12:03:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-MALGARITA	PFV-MALGARITA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
12:03:00	-	VINALES BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
12:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
12:03:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
12:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:03:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:03:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	ODOSRAGUA	ODOSRAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
12:03:00	-	PE-LOSBUENDOSAIRES	PE-LOSBUENDOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-FINSTERRAZ	PFV-FINSTERRAZ	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,							

14-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
12:03:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:03:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:03:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:03:00	-	PPV-SANTIAGOSSOLAR	PPV-SANTIAGOSSOLAR	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:03:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	258	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
12:03:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
12:03:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
12:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
12:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:03:00	-	PE-TOTORA1	PE-TOTORA1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:03:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:03:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:03:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:03:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
12:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-	
12:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-	
12:03:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	116	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:03:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
12:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	CUMBERES	CUMBERES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:03:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:03:00	-	PPV-RIECONDIDO	PPV-RIECONDIDO	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:03:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:03:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:03:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
12:03:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
12:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
12:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
12:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
12:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
12:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
12:03:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
12:06:00	-	CANITILLAR-1	CANITILLAR	0	DN	-	FS	-	OM				N	-	COBURN	-	-	
12:15:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	0	N	-	FS	-	OM				N	-	COBURN	-	-	
12:20:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM				N	-	COBURN	-</		

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-MALLEROSALIENTOS	PE-MALLEROSALIENTOS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 223,7 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-LALACACAMA	PPV-LALACACAMA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-LALACACAMA-2	PPV-LALACACAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	220	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	TOCOPILLA LITE	TOCOPILLA LITE	135	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PPV-TAMARA	PPV-TAMARA	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	142	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PPV-LANODELLAMPÓS	PPV-LANODELLAMPÓS	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:45:00	-	PPV-SANTISABEBA	PPV-SANTISABEBA	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-PAMPATIGÓN	PPV-PAMPATIGÓN	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-ELABARRANA	PE-ELABARRANA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-PQDZALMONTÉ-2	PPV-PQDZALMONTÉ-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-PQDZALMONTÉ-3	PPV-PQDZALMONTÉ-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-SOLDILSANDÉS	PPV-SOLDILSANDÉS	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-TONAMARA	PE-TONAMARA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CERROTIÑERE	PE-CERROTIÑERE	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LANOSDEL VIENTO	PE-LANOSDEL VIENTO	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:45:00	-	PPV-CMEL	PPV-CMEL	238	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:45:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:45:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:45:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PE-LOMASSDELQUICO	PE-LOMASSDELQUICO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:45:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-

14-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:36:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1		Prorrata Generalizada costo SEN D			ACCIONA	-	-
14:36:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PE-LOSQUIRUBOS	PE-LOSQUIRUBOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			AES ANDÉS	-	-
14:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ANPAC	-	-
14:36:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ARAUCO	-	-
14:36:00	-	CAPILLO	CAPILLO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			CAPILLO	-	-
14:36:00	-	PULEFU-1	PULEFU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			CAPILLO	-	-
14:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
14:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
14:36:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
14:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	105	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1a		Prorrata Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
14:36:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1 vista curli loma	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2 vista curli loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3 vista curli loma	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	LOMALTA	LOMALTA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	COSSAGUAGUA	COSSAGUAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
14:36:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-CHANNAMES	PFV-CHANNAMES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	124	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-CAMPOSOLSEL	PFV-CAMPOSOLSEL	190	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-GUANCIO	PFV-GUANCIO	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
14:36:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	360	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 359,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	MIRILONES CTMA CC	MIRILONES CTMA CC	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 182,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
14:36:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENLAP	-	-
14:36:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
14:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0							

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:36:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	PPV-ATACAMAQDAR-2	PPV-ATACAMAQDAR-2	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	PPV-DOMYKO	PPV-DOMYKO	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:36:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:36:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:36:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:36:00	-	PPV-RIODESCONIDIO	PPV-RIODESCONIDIO	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:36:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:36:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
14:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
14:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
14:36:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
14:36:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:36:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
14:36:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
14:36:00	-	PE-LUCUQUER	PE-LUCUQUER	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
14:36:00	-	RAPEL-1	RAPEL	60	ORO	-	PS	MTP	OM	Por SSCC	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COBURN	-	-
15:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
15:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
15:29:00	-	Colocación: 4868; Apunte : 200			0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-
15:29:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	169	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 514.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:29:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:29:00	-	PE-BUEFOS-1	PE-BUEFOS-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
15:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
15:29:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:29:00	-	PPV-DIEGOLAMAGORSUR	PPV-DIEGOLAMAGORSUR	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:29:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:29:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:29:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PILINIQUE-2	PILINIQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PILINIQUE-3	PILINIQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PE-LOSRIQUENSAIRES	PE-LOSRIQUENSAIRES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:29:00																

14-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
15:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-CERRODAMNADOR	PFV-CERRODAMNADOR	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-SOLOSLANDANDES	PFV-SOLOSLANDANDES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-SANFEDRO-GGG	PFV-SANFEDRO-GGG	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-LIANDOLUVENTO	PE-LIANDOLUVENTO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	192	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-NIEGITE	PE-NIEGITE	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-OMASDELOQUECO	PE-OMASDELOQUECO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-MALLECSUR	PE-MALLECSUR	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1, SSCC, Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-RIEDESCONIDIDO	PFV-RIEDESCONIDIDO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	BUCATAYO	BUCATAYO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-LUZULNORTE	PFV-LUZULNORTE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-				

14-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:39:00	-	PIALINQUE-2	PIALINQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PIALINQUE-3	PIALINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:39:00	-	PE-LOSUNDOINSAIES	PE-LOSUNDOINSAIES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-RENAJO	PE-RENAJO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 244 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-CANPOSQUELSOL	PFV-CANPOSQUELSOL	166	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 190.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-RENAJO-2	PE-RENAJO-2	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	156	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-LUDOS	PFV-LUDOS	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	107	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:39:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-SOLOLOANDES	PFV-SOLOLOANDES	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-CERROTIJERE	PE-CERROTIJERE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39:00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:39:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	179	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:39:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:39:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:39:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:39:00	-	CARILAQUEN-1	CARILAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:39:00	-	CARILAQUEN-2	CARILAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:39:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO</		

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:39:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
16:39:00	-	PE-LASOJA	PE-LASOJA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
17:00:00	-	PEV-ANDES SOLAR II	PEV-ANDES SOLAR II	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicio maniobra: linea SAJO	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:00:00	-	Colocación S067; Ajuste: 230	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-USCUIRUIROS	PE-USCUIRUIROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDES ANDES	-	-
17:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
17:07:00	-	VINALES B1; COGEN	VINALES B1; COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-
17:07:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
17:07:00	-	PULEFU-1	PULEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
17:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:07:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:07:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PILMAQUEU-2	PILMAQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PE-LOBOSINAIRES	PE-LOBOSINAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-MONTIREDONDO	PE-MONTIREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-USGUNDOS	PFV-USGUNDOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
17:07:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	37	N	-</										

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:07:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:07:00	-	MALCAHUELLO-1	MALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-MESTIZADILSANDES	PFV-MESTIZADILSANDES	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:07:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:07:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CALLAD-1	CALLAD-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CUMBERES	CUMBERES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:07:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
17:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
17:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
17:07:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 195.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COBURN	-	-
17:35:00	-	COBURN-1	COBURN_alm	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COBURN	-	-
17:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COBURN	-	-
17:40:00	-	CELAR	CELAR-TGS, TGS_GM_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	Boja a 40 MW para acoplar	-	-	-	CELAR	-	-
17:42:00	-	Colocación: 4522; Ajuste: -400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:42:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
17:42:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:42:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:42:00	-	VINALDES BL1 COGEN	VINALDES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
17:42:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:42:00	-	PULLETO-1	PULLETO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:42:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:42:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSR	PFV-DIEGODALMAGROSR	203	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:42:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES_vila_curt_loma	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_vila_curt_loma	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES_vila_curt_loma	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	LOMALTA	LOMALTA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:42:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN</		

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:42:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
17:42:00	-	MILLONES CTM3 CC	MILLONES CTM3 CC	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
17:42:00	-	PFV-LANDELLAMPAS	PFV-LANDELLAMPAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENRASA	-	-
17:42:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-PUNTAOLIVARADA	PFV-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-POZOLALMONTE-2	PFV-POZOLALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-POZOLALMONTE-3	PFV-POZOLALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:42:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-ALHORA	PE-ALHORA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
17:42:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
17:42:00	-	PE-PUNTAISABERA	PE-PUNTAISABERA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:42:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-LONASDELQUICO	PE-LONASDELQUICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-CARRERAVENTO	PFV-CARRERAVENTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
17:42:00	-	LAMAVE-2 COGEN	LAMAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SANTA FE	-	-
17:42:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	CENTRALINOTIO-MC1	CENTRALINOTIO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
17:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-RIODESCONDIRIO	PFV-RIODESCONDIRIO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
17:42:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATRABAT	-	-
17:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATRABAT	-	-
17:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATRABAT	-	-
17:42:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATRABAT	-	-
17:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-
17:42:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-
17:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-			

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:12:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
18:12:00	-	PFV-DIEGODALMAGROUR	PFV-DIEGODALMAGROUR	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
18:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	OJOSDLAGUA	OJOSDLAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:12:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LALACACAMA	PFV-LALACACAMA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LALACACAMA-2	PFV-LALACACAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	184	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 168.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	TOCOPILLA LITE	TOCOPILLA LITE	173	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	131	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-CAPICORINCO	PFV-CAPICORINCO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	MUILLONES, CTM3, CC	MUILLONES, CTM3, CC	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 161.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-PIDZALMONTE-2	PFV-PIDZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-PIDZALMONTE-3	PFV-PIDZALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LLANDELSVENTO	PE-LLANDELSVENTO	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTAGOGLAR	PFV-SANTAGOGLAR	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	199	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 216.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:12:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	

14-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:12:00	-	PFV-RODECONDO	PFV-RODECONDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:12:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
18:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
18:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
18:12:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
18:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
18:12:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:12:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
18:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
18:30:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	ENGIE	-	-	
18:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	ENIASA	-	-	
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE-RAICO simv	225	RO	-	PC	MT	RE	Subida anticipada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	Colocación: 5486; Ajuste: 500			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:53:00	-	PE-PUNTALPAMERAS	PE-PUNTALPAMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PFV-EUKOMERO	PFV-EUKOMERO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:53:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18:53:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:53:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
18:53:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
18:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:53:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:53:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vila_curi_loma	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vila_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vila_curi_loma	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	CURLILQUE	CURLILQUE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-TAUNAYORIENTE	PE-TAUNAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-TAUNAYORIENTE	PE-TAUNAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:53:00	-																

14-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:53:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PIV-SANFEDR-SPG	PIV-SANFEDR-SPG	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PIV-AMMA-1	PIV-AMMA-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PIV-VALLESCONDIDO	PIV-VALLESCONDIDO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-CERROTSIGRE	PE-CERROTSIGRE	151	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:53:00	-	PIV-SANTAGOSSOLAR	PIV-SANTAGOSSOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:53:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	129	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-ALBORA	PE-ALBORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:53:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:53:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:53:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:53:00	-	MALICAHUELLO-1	MALICAHUELLO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-CARRERAPOINTO	PIV-CARRERAPOINTO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-DISEGOLMAGROSR	PIV-DISEGOLMAGROSR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-JAUILLA	PIV-JAUILLA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-MIXTARILLOSANDES	PIV-MIXTARILLOSANDES	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	PIV-QUIRLAPLUN	PIV-QUIRLAPLUN	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:53:00	-	LAIJAEV-2 COGEN	LAIJAEV-2 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:53:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PIV-RIOSCONDIDO	PIV-RIOSCONDIDO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:53:00	-	PIV-NILKA	PIV-NILKA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
18:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
18:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
18:53:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
18:53:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:53:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:53:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
18:53:00	-	PE-LAUQUER	PE-LAUQUER	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
19:00:00	-	Colocación LT, Ajuste: 10	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Porrata LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PIV-TAMANGO	PIV-TAMANGO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PANGUE 2	PANGUE 2	80	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	Colocación: 1644; Ajuste: 700	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PIV-LIXA	PIV-LIXA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-LOSURIJROS	PE-LOSURIJROS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PE-CAMPOLUINDO	PE-CAMPOLUINDO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo					

14-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
19:15:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-CHAMAREL	PFV-CHAMAREL	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	234	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 296,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-GUANOCHO	PFV-GUANOCHO	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	TOCOPILA U16	TOCOPILA U16	220	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 250,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	151	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
19:15:00	-	PFV-LIANDDELLAMPPOS	PFV-LIANDDELLAMPPOS	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-		
19:15:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-POZOLMONTTE-2	PFV-POZOLMONTTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-POZOLMONTTE-3	PFV-POZOLMONTTE-3	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	107	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:15:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-		
19:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-		
19:15:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-		
19:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-		
19:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
19:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
19:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
19:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
19:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
19:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
19:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
19:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
19:15:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
19:15:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
19:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
19:15:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
19:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
19:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
19:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
19:15:00																		

14-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:35:00	-		COBUN-1	COBUN-1	237	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG					
19:35:00	-		COBUN-2	COBUN-2	237	N	-	PC	-	OM		N		COBUN	-	-
19:35:00	-		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM		N		COBUN	-	-
19:35:00	-		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM		N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-		ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM		N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-		CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM				ARAUCO	-	-
19:35:00	-		LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-
19:35:00	-		LOMALOSCOLADROS-2	LOMALOSCOLADROS-2 BIDGAS	18	N	-	PC	-	OM				KOM	-	-
19:35:00	-		MASSA	MASSA COGEN	11	N	-	PC	-	OM				STS	-	-
19:35:00	-		SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM				SANTA MARTA	-	-
19:35:00	-		ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM				ENAP BIOBIO	-	-
19:35:00	-		SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-
19:35:00	-		CAPICACRICO	CAPICACRICO BL1+BL2 COGEN	4	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-
19:35:00	-		VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM				ARAUCO	-	-
19:35:00	-		KELAR	KELAR-TG2-TG2+0-STV- GNL_C	263	RO	LC	PC	-	OM			L1024000778	KELAR	-	-
19:35:00	-		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3-TG1+TV1- GNL_INFLEX	226	RO	LC	PC	-	OM			L10240001829	ENGIE	-	-
19:35:00	-		TODOPILLA-1016	TODOPILLA-1016-TG1+TV1- GNL_INFLEX	362	N	LC	MTP	PCP	OM				ENGIE	-	-
19:35:00	-		LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-
19:35:00	-		CIPRES-1	CIPRES-1 villa curi loma	35	N	-	PC	-	OM		V		ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-		CIPRES-1	CIPRES-1 villa curi loma	35	RO	-	PC	-	OM		V	L10240001147	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-		CIPRES-2	CIPRES-2 villa curi loma	20	LF	-	PC	PCP	OM		V	L10240001465	ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-		COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM				CARDONES	-	-
19:42:00	-		COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	-						Cambio CMG					
19:42:00	-		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM			L10220001864	AES ANDES	-	-
19:42:00	-		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM			L10240000416	AES ANDES	-	-
19:42:00	-		MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM			L102030001864	AES ANDES	-	-
19:42:00	-		ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			D1024126923	ENGIE	-	-
19:42:00	-		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			L10240001220	ESCUADRON	-	-
19:42:00	-		COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			L10240001209	ENLASA	-	-
19:42:00	-		COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM			L10203001849	AES ANDES	-	-
19:42:00	-		RALCO-1	RALCO-1	345	RO	-	PC	-	OM		N	L1024000712	AES ANDES	-	-
19:42:00	-		RALCO-2	RALCO-1	345	RO	-	PC	-	OM		N	L10240000460	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-		RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM		N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-		RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM		N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-		RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM		N	L10240002288	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-		RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM		N	L10240001079	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-		ELTORO-1	ELTORO-1	60	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH	N	L10240001967	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-		RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM		N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-		RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM		N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-		RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM		N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-		RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM		N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-		PIV ANDES SOLAR II	PIV-ANDES2A	80						Inicia maniobras hacia SEN			AES ANDES	-	-
19:58:00	-		LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	30	DRO	DLC	PP	-	OM			D10240001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:05:00	-		ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B-TG2B+0-STV2_GNL_C	63	DRO	DLC	PP	PCP	OM				ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-		COLMITO	COLMITO_GN_A	58	LC	N	PC	-	OM				CARDONES	-	-
20:16:00	-		KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1- GNL_C	263	RO	LC	PMT	-	OM			L1024000778	KELAR	-	-
20:18:00	-		LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	30	RO	LC	PMT	-	OM			L10240001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:25:00	-		ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B-TG2B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM			L10220001252	ENEL GENERACION	-	-
20:26:00	-		LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	30	RO	LC	MT	-	OM			L10219000973	ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-		KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1- GNL_C	263	RO	LC	PC	-	OM	Finaliza Prorrata LT 110 kV Sauzal - Codegua			KELAR	-	-
20:30:00	-												D10240001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:45:00	-		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		N	L1024000778	COBUN	-	-
20:48:00	-		RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	RE	Control Cota	N		ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-		RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	RE	Control Cota	N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM		N		COBUN	-	-
20:53:00	-		RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	PS	PCP	RE	Control Cota	N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-		RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	RE	Control Cota	N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-		ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO-1	43	DRO	-	PP	-	OM		N	D1024001595	COBUN	-	-
21:00:00	-		ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	43	DRO	-	PP	-	RE		N		COBUN	-	-
21:00:00	-		CIPRES-1	CIPRES-1 villa curi loma_pethu	35	N	-	PC	-	OM		V		ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-		CIPRES-2	CIPRES-2 villa curi loma_pethu	20	LF	-	PC	PCP	OM		V		ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-		CIPRES-3	CIPRES-3 villa curi loma_pethu	35	RO	-	OM	-	OM	Vertimiento Bocanoma Maule-Pehuensch			ENEL GENERACION	-	-
21:05:00	-		ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO-1	43	RO	-	MT	-	RE		N	D1024001595	COBUN	-	-
21:05:00	-		ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_RALCO-1	43	RO	-	MT	-	RE		N	D1024001595	COBUN	-	-
21:08:00	-		ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO-1	0	LF	-	PS	PCP	RE		N	L1024000017	COBUN	-	-
21:11:00	-		ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO-1	0	DLF	-	PS	PCP	RE		N	L10240001875	COBUN	-	-
21:57:00	-		RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM		N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-		RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM		N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
22:12:00	-			LOSVENTOS_GNL_D	-						Cambio CMG					
22:12:00	-		LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	-	OM			D10240001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:12:00	-		ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO-1	13	DLF	-	PP	PCP	RE		N	L10240001875	COBUN	-	-
22:15:00	-		RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM		N		ENEL GENERACION	-	-
22:16:00	-		RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM		N		ENEL GENERACION	-	-
22:18:00	-		ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO-1	13	LF	-	MT	PCP	RE		N	L10240000017	COBUN	-	-
22:27:00	-		ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B-TG2B+0-STV2_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM			L10220001252	ENEL GENERACION	-	-
22:42:00	-		ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B-TG2B+0-STV2_GNL_C	121	RO	LC	PC	-	OM			L10219000973	ENEL GENERACION	-	-
22:52:00	-		RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	RE		N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	PS	PCP	RE		N		ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-										Inicia Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:04:00	-			ERNIC							Cambio CMG				-	-
23:04:00	-		Colocación: 1195; Ajuste : 60	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:04:00	-		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.9 MW; origen: SIFR			ACCIONA	-	-
23:04:00	-		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SIFR			ACCIONA	-	-
23:04:00	-		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-
23:04:00	-		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-
23:04:00	-		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: SIFR			AES ANDES	-	-
23:04:00	-		CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual			CAPULLO	-	-
23:04:00	-		PULUFU-1	PULUFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR			CAPULLO	-	-
23:04:00	-		PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual			ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual			ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual			ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		PILINIQUE-2	PILINIQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual			ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		PILINIQUE-3	PILINIQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual			ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		PE-LACABANA	PE-LACABANA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-
23:04:00	-		PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: Gen. Actual			ENEL GREEN POWER	-	-
23:04:00	-		PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR			ENEL GREEN POWER	-	-
23:04:00	-		PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual			ENGIE	-	-
23:04:00	-		PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual			ENGIE	-	-
23:04:00	-		PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.7 MW; origen: SIF					

14-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:04:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:04:00	-	PELOMASDEQUQUEO	PELOMASDEQUQUEO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Prendetico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Prendetico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATTRATT	-	-
23:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
23:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
23:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	CI	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 14 de
diciembre de 2024

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Creado/a	Tipo Substición	Origen	Proye Programación	ID(a)	Substición	ID(a)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129246	Subestación	Ejecución Estada	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Corso Fomosa	802	S/E CODELLERA (ANDINA)	11723	S/E CODELLERA ESD	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará revisión de transformador de 55AA por ruido al interior.	Revisión de transformador de 55AA por ruido interno. Riesgo alto por posible falla.	sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 23:30	15-12-24 08:00	14-12-24 23:35	15-12-24 06:51
2024120849	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	8600	1220 S/E CHUMAGUITO BT3 [In_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024120840.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión de la LT Tap Los Lírios - Chumaguito, LT Chumaguito - Rosario, T-4, S2B7,S2C1, S2C2, S2C3, S2C4 de SE Chumaguito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán regulados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29	
2024120848	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799	1220 S/E CHUMAGUITO BT1/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024120840	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión de la LT Tap Los Lírios - Chumaguito, LT Chumaguito - Rosario, T-4, S2B7,S2C1, S2C2, S2C3, S2C4 de SE Chumaguito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán regulados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29	
2024120840	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	30030	PA S/E CHUMAGUITO CYSAL [In_Revision] 30031 PA S/E CHUMAGUITO CSE [In_Revision] 34129 PA S/E CHUMAGUITO CTS [In_Revision] 34131 PA S/E CHUMAGUITO BT3 [In_Revision] 34133 PA S/E CHUMAGUITO CSE [In_Revision] 34134 PA S/E CHUMAGUITO C3 [In_Revision] 34135 PA S/E CHUMAGUITO C2 [In_Revision] 34136 PA S/E CHUMAGUITO C7 [In_Revision] 34137 PA S/E CHUMAGUITO C1 [In_Revision] 34138 PA S/E CHUMAGUITO C4 [In_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará coneccionado de TFP de la LT de pafios B1 y B2, coneccionado de desconectores de los pafios B1 y B2, Engrasado y puesta en servicio de BT3, T-3, Cables MT y espalador MT, Ademas se realizará el traslado de los alimentadores de 13kV Los Lírios y La Merced a nuevas Calles MT. Retiro de TFP de barra existente y Retiro de desconector B9B con su estructura de soporte. Trabajos motivados por el Proyecto de Ampliación S/E Chumaguito NUP 3276.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión de la LT Tap Los Lírios - Chumaguito, LT Chumaguito - Rosario, T-4, S2B7,S2C1, S2C2, S2C3, S2C4 de SE Chumaguito. No existe afectación de clientes finales, los consumos serán regulados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. Considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-24 22:00	15-12-24 14:00	14-12-24 23:47	15-12-24 18:29		
2024128446	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	205	120 S/E ALCONES BT1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al Disconector B9B1-1 de S/E ALCONES.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del Transformador N°1 de S/E ALCONES, por mantenimiento preventivo a DCCO B9B1-1. Sin consumos afectados, ya que se transferirán los consumos hacia instalaciones adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:54	15-12-24 05:56	
2024128447	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	26436	S/E ALCONES BT2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios del transformador N°2 de S/E ALCONES.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Por mantenimiento preventivo a los pafios BT2 y BT3 de S/E ALCONES, se requiere la desconexión del transformador N°2 de la misma Subestación, sin afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 22:00	15-12-24 07:00	14-12-24 23:53	15-12-24 05:56	
2024128445	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	647	S/E MARCHIGUE	13602	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SODI N°247295. Se requiere Reques de Recuento Automático a interruptor S2E1 Cua. Indicación de S/E Marchigue, el cual es general y único alimentador de 23 kV del T2 de S/E Marchigue.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 21:00	15-12-24 08:00	14-12-24 23:40	15-12-24 05:56	
2024129245	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Corso Fomosa	1071	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21314	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión y normalización de tapa block de prueba protección B7L, que origina falla relacionada con el PFP N°2044005476.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionado con el PFP N°2044005476	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 18:53	14-12-24 19:30	14-12-24 18:55	14-12-24 18:05	
2024121848	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1086	S/E LONCOCHE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de corriente a nueva protección diferencial, pruebas de inspección de corriente, traslado del armario de bloque al cierre y tipo de la nueva protección sobre el interruptor del pafio B5. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Nivel de riesgo bajo, trabajo con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del pafio B5 de S/E Loncoche, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Sin consumos afectados. Durante las maniobras de desconexión y conexión de esta pafio se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de Lasteria (S2D1-600 Transmisión) y el bloqueo de reconexión de S2B2 y S2B4 de SE Pullingue.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 18:10	14-12-24 21:00	14-12-24 17:30	14-12-24 20:44	
2024128484	Subestación	Ejecución Estada	TRANQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30366	S/E LASTARRIA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del pafios B3 y B4 en S/E Lasteria, por maniobras de desconexión del pafio B5 de SE Loncoche.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Pafio B3 Línea Loncoche C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reanudar pafio de línea.- Nota: Trabajos solicitados por CSE, asociados 302024121848.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 17:00	14-12-24 21:00	14-12-24 17:26	14-12-24 21:07	
2024128482	Subestación	Ejecución Estada	TRANQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30367	S/E LASTARRIA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del pafios B3 y B4 en S/E Lasteria, por maniobras de desconexión del pafio B5 de SE Loncoche.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Pafio B4 Línea Loncoche C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reanudar pafio de línea.- Nota: Trabajos solicitados por CSE, asociados 302024121848.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 17:00	14-12-24 21:00	14-12-24 17:26	14-12-24 21:07	
2024120439	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1087	S/E LONCOCHE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de corriente a nueva protección diferencial, pruebas de inspección de corriente, traslado del armario de bloque al cierre y tipo de la nueva protección sobre el interruptor del pafio B5. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Riesgo bajo, trabajo se ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión pafio B5, los consumos asociado serán regulados por la línea Loncoche - Lasteria C2, en tanto la línea 66kV Loncoche - Pullingue C1 quedará engrasada en vacío desde S/E Pullingue, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 15:10	14-12-24 18:00	14-12-24 15:18	14-12-24 15:15	
2024120438	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1088	S/E LONCOCHE B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de corriente a nueva protección diferencial, pruebas de inspección de corriente, traslado del armario de bloque al cierre y tipo de la nueva protección sobre el interruptor del pafio B6. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Riesgo bajo, trabajo se ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión pafio B6, los consumos asociado serán regulados por la línea Loncoche - Lasteria C2, en tanto la línea 66kV Loncoche - Lasteria C1 quedará engrasada en vacío desde SE Lasteria, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 12:10	14-12-24 19:00	14-12-24 13:17	14-12-24 13:29	
2024127513	Subestación	Ejecución Estada	TRANQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30366	S/E LASTARRIA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere bloqueo a la reconexión del pafio B3 en S/E Lasteria, por faena Marchigue por desconexión del pafio B5 de SE Loncoche.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Pafio B3 Línea Loncoche C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reanudar pafio de línea.- Nota: Trabajos solicitados por CSE, asociados 302024120438.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 11:30	14-12-24 19:30	14-12-24 11:22	14-12-24 12:07	
2024127600	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	13634	S/E LONCOCHE B7	Alambrado de control	Sin limitaciones	Trabajo de corriente a nueva protección diferencial, pruebas de inspección de corriente, traslado del armario de bloque al cierre y tipo de la nueva protección sobre el interruptor del pafio B7. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protecciones de barra de 66kV, NUP 4741.	Riesgo bajo, trabajo a ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del pafio B7 y la línea asociada Loncoche - Villarrica C2. los consumos serán regulados por la línea 66kV Loncoche - Villarrica C3, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. Cabe mencionar que las desconexiones del pafio B4 (S2D4175B2) y el pafio B7 de S/E Loncoche se realizarán de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 09:10	14-12-24 13:00	14-12-24 09:01	14-12-24 11:14	
2024126217	Subestación	Ejecución Estada	ANGLO AMERICAN LOS BONITOS	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MATINES	4911 S/E LOS MATINES B5-12 4914 S/E LOS MATINES 1-01 4915 S/E LOS MATINES 1-02 4916 S/E LOS MATINES 1-09 4917 S/E LOS MATINES 1-04 4918 S/E LOS MATINES 1-03 4919 S/E LOS MATINES 1-10 4920 S/E LOS MATINES B6-9 4921 S/E LOS MATINES 1-07 4922 S/E LOS MATINES 1-06 4923 S/E LOS MATINES 1-11 4924 S/E LOS MATINES B7-104 8000 S/E LOS MATINES C-30 12172 S/E LOS MATINES C1 12076 S/E LOS MATINES C2 12077 S/E LOS MATINES C2 12078 S/E LOS MATINES C3 13390 S/E LOS MATINES 1-05 13391 S/E LOS MATINES 1-03 13398 S/E LOS MATINES 1-19 13399 S/E LOS MATINES 1-18 13400 S/E LOS MATINES 1-08 13401 S/E LOS MATINES 1-05 13402 S/E LOS MATINES 1-06 13403 S/E LOS MATINES 1-15 13404 S/E LOS MATINES 1-14 1462 S/E CHENA A1 1463 S/E CHENA A2 1464 S/E CHENA A3 1465 S/E CHENA A4 1466 S/E CHENA A5 1469 S/E CHENA A7 1470 S/E CHENA A11 15070 S/E CHENA A8 12112 S/E CHENA A12 12182 S/E CHENA A12 13815 S/E CHENA A12 16891 S/E CHENA A12 20904 S/E CHENA 110KV BP1 20513 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C103 20512 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C102 20511 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C101 16549 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C1 16550 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C2 16551 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C3 16552 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C4 16553 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C5	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Se requiere realizar lavado de adición a equipos primarios con agua desmineralizada	Se trabajará con electroimán y solda de alufura, por lo que se requiere con Permiso de Trabajo (PT) Analisis de Seguridad del Trabajo (AST) Procedimiento de Trabajo en equipos AT-MT. Procedimiento de Trabajo en altura	Sin consumos afectados y se tomarán todos los requeridos para estos desconexión de circuitos (trabajo) se realizará personal de empresa STI, quienes cuenten con experiencia en dicha labor)	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 20:00	14-12-24 09:14	14-12-24 19:20		
2024128532	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSGASIONA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	1462 S/E CHENA A1 1463 S/E CHENA A2 1464 S/E CHENA A3 1465 S/E CHENA A4 1466 S/E CHENA A5 1469 S/E CHENA A7 1470 S/E CHENA A11 15070 S/E CHENA A8 12112 S/E CHENA A12 12182 S/E CHENA A12 13815 S/E CHENA A12 16891 S/E CHENA A12 20904 S/E CHENA 110KV BP1 20513 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C103 20512 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C102 20511 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C101 16549 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C1 16550 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C2 16551 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C3 16552 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C4 16553 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C5	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Se realizará el lavado de adición a barra Principal N°1 y N°2 110 kV y equipos asociados a pafio AT 110 kV de subestación Chena	Operación indicada de pafios mientras se ejecuta el lavado de adición en Subestación Chena. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frete a una operación automática del componente señalado STI solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:19	14-12-24 14:07		
2024128702	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSGASIONA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	716 BA S/E CHENA 110KV BP1 1311 BA S/E CHENA 110KV BP2 1313 BA S/E CHENA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará lavado de adición en el pafio 110 kV de la subestación Chena	Riesgo correspondiente a operación indicada no simultánea de alguna componente por lavado de adición en subestación Chena	Frete a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 09:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:19	14-12-24 14:07		
2024128721	Subestación	Ejecución Estada	ALA Eólica LANGUINQUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E ALORONA	23878	PA S/E ALORONA E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar Terminado de pernos base de turbinas 28 y 32, con interruptor S2B-3 abierto y reconectar B9C-1 abierto correspondiente al circuito N°2, 13 kV (Barra N°2). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Andes Generación.	Central 100% disponible en caso de no requerir por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:30	14-12-24 18:00	14-12-24 08:19	14-12-24 18:20	
2024123538	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSGASIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	587	S/E RANCAGUA	7707 S/E RANCAGUA B4 13282 S/E RANCAGUA BT2	Roca y pafio sendrombe	Sin limitaciones	A solicitud de Fundación Talleres, según SODI N° 112124, por trabajos de Poda en línea de 66kV Tap Maestranza - R2 y línea 66kV Rancagua - R, propiedad de Fundación Talleres. Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2B4 S/E Rancagua y no reconectar S2B7 S/E Rancagua.	Riesgo y trabajos controlados por Fundación Talleres.	A solicitud de Fundación Talleres, según SODI N° 81124, por trabajos de Poda en línea de 66kV Tap Maestranza - R2 y línea 66kV Rancagua - R, propiedad de Fundación Talleres. Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2B4 S/E Rancagua y no reconectar S2B7 S/E Rancagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:30	14-12-24 16:00	14-12-24 08:54	14-12-24 16:10		
2024125277	Subestación	Ejecución Estada	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2024	BA S/E CHIMBORAZO 2300V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de terminales de la E78 en SE Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	S/E Chimborazo: No reconectar S211, S212, S2171, A12 y S2173.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:24	14-12-24 19:24	14-12-24 11:11	14-12-24 17:47	
2024123134	Subestación	Ejecución Estada	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1946	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 60kV 13 kV	Análisis Cronografico de Asiento de Transformador	Sin limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap Off 538.	Riesgo Bajo. el trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Tap Off 538. S2B1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:18	14-12-24 19:18	14-12-24 16:41	14-12-24 17:47	
2024123131	Subestación	Ejecución Estada	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1944	S/E TAP OFF 537	2304	BA S/E TAP OFF 537 4.380V	Análisis Cronografico de Asiento de Transformador	Sin limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap Off 537	Riesgo Bajo. el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Tap Off 537. S2B1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:17	14-12-24 19:17	14-12-24 16:03	14-12-24 18:22	
2024120893	Subestación	Ejecución Estada	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSDELTA S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARRACOTA	22880	S/E PARRACOTA B5	Lavado de Adición	Sin limitaciones	No reconectar S2B1 en S/E Parracota a solicitud de CSE por faena de limpieza manual en pafio 66 kV S/E Polará	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CSE	(SODI 2490 de CSE, Registro interno Transdelta)	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 16:00	14-12-24 08:18	14-12-24 20:24	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202428037	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	301	S/E CHIMBACUITO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considerando revisión de conmutadores, antenas, baterías, configuración de switch y radio. Puede procesar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuarán operativos (fibras ópticas y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No entrará afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:38	14-12-24 18:29
202420865	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1030	S/E PUKARA	1608	T2O S/E PUKARA B1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Cumplese manual a patio 66 kV, y Barra 138 kV.	Los riesgos se controlaran mediante el uso de procedimientos y Epp para cada tarea asignada.	Para esta barra se solicitarán las siguientes condiciones operacionales, en SE Pukara: Apertura de los Puntos B1, B71, B72, C71, C72 y el desconectador B9B-1, se solicitarán el resto de los cerros a posición prueba de los interruptores S2C71 y S2C72 y muelle a local. Los desconexiones serán: Transectos a SE Chichasca y SE Sico/Ordoñez.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 16:00	14-12-24 06:43	14-12-24 20:10	
202424075	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIN DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1097	S/E DON GOYO	24437	PA S/E DON GOYO J01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos para repotenciación a patio J01 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto S2J01, B9B1-1 y B9B1-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para repotenciación a patio J01 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto S2J01, B9B1-1 y B9B1-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 06:56	15-12-24 07:54	
202426545	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	33060 33061	PA S/E PARINAS J2 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE parinas nup 1146 (trabajos previos). Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 patio J1 (Línea Parinas-Montevina C2).	Bajo	Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV, Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 patio J2 (Línea Parinas-Montevina C2). Restricciones: Punto Línea L02 Parinas, indisponible. Punto Cent. Diag. 3020 Parinas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principio 1 Parinas. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Parinas, F1001 Bloqueado según minuta de bloqueos. Subestación Parinas, F2002 Bloqueado según minuta de bloqueos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:35	14-12-24 20:40	
202426556	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	33063 33064	PA S/E PARINAS J2 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE parinas nup 1146 (trabajos previos). Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 patio J4 (Línea Parinas-Montevina C2).	Bajo	Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV, Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 patio J4 (Línea Parinas-Montevina C1). Restricciones: Punto Línea L04 Parinas, indisponible. Punto Cent. Diag. 3025 Parinas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principio 1 Parinas. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Parinas, F1001 Bloqueado según minuta de bloqueos. Subestación Parinas, F2004 Bloqueado según minuta de bloqueos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:35	14-12-24 20:40	
202427031	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL A7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transmis según SOD 13334 por lavado de aislación se requiere no reanunciar S2A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmis, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transmis.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 06:15	14-12-24 18:55
202428449	Subestación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	Indicador otras: telecomunicaciones			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tendido cables de comunicaciones desde Sala S2/A a Sala Comunicaciones y Servidores.	Riesgo Bajo, se tomarán las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Se mantendrá operacionales. Posible intermitencia en señales de comunicación y Sudo.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 08:00	20-12-24 18:00	14-12-24 08:54	23-12-24 10:40
202421740	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Rosa y podo Barras servidumbre	Sin limitación	A solicitud de CSE Transmisión se requiere duplicar/reconectar automáticamente de patio B1 de S/E Codegua por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Cordilleria Nueva Tuschke (de TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Tap Off Guzmán-Collina.	Riesgos declarados por empresa CSE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	ninguno				14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 07:50	14-12-24 24:28	
202427648	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto, S2N6017 en S/E Vallénar.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Vallénar: Trabajos de replanteo y trazo, Excavaciones, instalación de enladrillados, Moldeo, Instalación general de anclaje, Hormigonado, Refuerzo compactado de la fundación para poste tubular Huastemo-Añillas (Línea de Maquinaria) Identificar HPT existente e instalación de HPT nueva. ***"Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo líneas respetar distancias de acuerdo a estándar de Transmis, ***"Se considera ritmo de corte Bulding, sustituido por un corte duro por el exterior de la SE Vallénar. ***"Considerar cerco delimitador propietario y señalización de peligro indicando zonas energizadas, ***"Nota: Alimentador Huastemo-Añillas tiene conductor aéreo. Restricciones: Subestación Vallénar, S2C3 con bloqueos a la recomención eliminados. Instalaciones en Riesgo: Punto Línea L001, V1-L Añillas. Temperalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Vallénar, Delimitar la zona de trabajo. Se utilizaran conos y cablesas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:25	14-12-24 21:07	
202427661	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GUEGUFOS	3272	BA S/E GUEGUFOS 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Guegufos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio J7 y J20. Turno A.	Bajo	Actividades: S/E Guegufos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio J7 y J20. Turno A. Restricciones: Guegufos, S211, S214, S218, S2111 No reanunciar. Instalaciones en Riesgo: S5.66, SE Guegufos o Barra Principal N°7 220 kV - Guegufos. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Guegufos, Conos, cablesas y barreras duras Zona segregada y señalizada. Se utilizaran vías de acceso autorizadas por transmis.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 07:33	14-12-24 21:07	
202427780	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23133 23134 23135 13251 17730 17740 17741 18882 23887	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B2 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B1 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B7 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA J1 (IN REVISION) S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 kV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 23 kV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 66 kV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA E1 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA B9	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizará Lavado de Aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 kV- SGMA.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: Señalizar y NR S207,S208, S208,S202, S203 S/E Laguna: Señalizar y NR S202 S/E San Simon: Señalizar y NR S204 y S205 S/E Llaneros: Señalizar y NR S202 S/E Sur Viejo: Señalizar y NR S201	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:36	14-12-24 19:25	
202428322	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1943	Intervención	Origen Externo	Programada	861	S/E LOS MATINES	4912	S/E LOS MATINES J3	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de empresa Angloamerican se requiere la prestación de no recomendar de patio J3 en S/E Los Matines por trabajos de lavado de aislación en S/E Los Matines.	Riesgos declarados por empresa Angloamerican	Asociado a solicitud 2024282217	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 08:00	14-12-24 20:00	14-12-24 08:38	14-12-24 14:10
202428038	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	489	S/E NACHALI	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considerando revisión de conmutadores, antenas, baterías, configuración de switch y radio. Puede procesar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuarán operativos (fibras ópticas y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No entrará afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 09:38	14-12-24 18:29
202428428	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	81949, 81948	otras: grupo emergencia electrica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cruse de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transmis sobre línea energizada 23 kV de CSE.	Bajo	Actividades: S/E Laguna: NUP 1347 Cruse de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transmis sobre línea energizada 23 kV de CSE. Restricciones: Lagunas, Reconectar 5203 propiedad de CSE, Requiere Sudo. No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Mañilla - Lagunas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:27	14-12-24 22:46	
202427387	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	2293	PA S/E ALTO JAHEL J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por reemplazo de TTPP en patio J6. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E A. Jahuel: Modificación de RTP a medidor ION 8050 por reemplazo de TTPP patio J6. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Alto Jahuel-Chena, C3 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	15-12-24 18:00	15-12-24 17:07	16-12-24 00:48	
202424210	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22634 22635 22636 22637 22638 22639 22640	S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados, según procedimientos internos de CSE's	Retiro de reconexión automática de S203 en S/E Guadamarina (Propiedad de STN) Señalizar precaución en S201 en S/E La Portada Retiro de reconexión automática de alimentadores Alto La Chinita S2111 y Avenales S2031 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00	14-12-24 17:06	14-12-24 07:38	14-12-24 11:09	
202429224	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Formeo	2383	S/E CODEGUA	33083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Orden de prestación de no recomendar el S2H2 de S/E Codegua, a solicitud de Transmis, por trabajos en sus instalaciones de curso forzoso de atención de robo de conductores.	Riesgo de operación del S2H2 de S/E Codegua.	Condición a solicitud de Transmis.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 07:30	14-12-24 20:00	14-12-24 07:51	14-12-24 22:29
202424513	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD ALSTRA DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2388	S/E GUARDAMARINA	28990	S/E GUARDAMARINA B3	Lavado de Aislación	Sin limitación	No recomendar S205 en S/E Guardamarina a solicitud de CSE por lavado de aislación en S/E La Portada a sus equipos de patio.	Riesgo controlado de parte de CSE, por lavado de aislación en S/E La Portada, 110 kV.	SODI 324 de CSE registro interno SATI.	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-24 07:00	14-12-24 17:00	14-12-24 07:43	14-12-24 11:51

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin														
2024128149	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOL S.A.	2366	Desconexi n	Origen Interno	Programada	2382	S/E PABINAS	33861	PA S/E PABINAS (125 [RN_REVISION])	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se requiere Desconexión Completa de la línea circuito N° de Horizonte Norte - Parias 220 KV, esto involucra la apertura de los de los siguientes equipos: S/E Horizonte Norte: Apertura de los interruptores 5214 - 5215 Apertura de los desconectadores 8914-1,8914-2,8914-3,8915-1 Y 8915-2. S/E Parias Apertura de interruptores 5214,5215. Apertura de los desconectadores 8914-1,8914-2,8915-1 Y 8915-2 Cerrar Desconectador 8915-3?	No posee riesgo a la instalación.	Trabajo de Silcomado requiere Desconexión Completa de la línea circuito N° de Horizonte Norte - Parias 220 KV, y desconexión de pallas 104 - 105	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-24 07:00	22-12-24 19:00	14-12-24 08:57	18-12-24 08:55															
2024121483	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexi n	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS [CHILQUINTA]	2392 4268	BA S/E LAS VEGAS [CHILQUINTA] 110KV BP1-51 BA S/E LAS VEGAS [CHILQUINTA] 110KV BP1-52	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacio nes	Se realizará mantenimiento y pruebas electricas a Transformador de potencial 110 KV de barra n°1. Se requiere barra 110 KV N°1 desconectada, consumo serán transferidos la barra 110KV N°2.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizó mantenimiento y pruebas electricas a Transformador de potencial 110 KV de barra n°1. Se requiere barra 110 KV N°1 desconectada y con orden de precaución de no respetar intertrabos asociados a la barra 220 KV N°2, consumos serán transferidos a la barra 110KV N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-24 07:00	14-12-24 13:00	14-12-24 08:30	14-12-24 10:47															
2024121381	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSISORA DE ENERGIA S.A.	1984	Desconexi n	Origen Externo	Programada	785	S/E LAS VEGAS [CHILQUINTA]	7370	S/E LAS VEGAS [CHILQUINTA] H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de Chilquinta, se requieren operaciones en Palla H6 para realizar desconexión de Barra 110 KV N°1 en S/E Las Vegas por trabajos de Mantenimiento a TTPP de Barra 110 KV N°1 en S/E LAS VEGAS.	Riesgo declarado por Chilquinta	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-24 07:00	14-12-24 13:00	14-12-24 08:32	14-12-24 11:22															
2024127382	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	1083	S/E LONCOCHE B4	Alambrado de control	Sin Limitacio nes	Traslado de corriente a nueva protección diferencial, pruebas de inspección de corriente, traslado del alambrado de bloqueo al cable y trip de la nueva protección sobre el interruptor del palo B4. Trabajos asociados a la habilitación de la nueva protección de barra de 66KV, NUP 4744.	Riesgo bajo, trabajo a ejecutar con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del palo B4 y la línea asociada Villarrica C1, los consumos serán repudiados por la línea 66KV Lancoche - Villarrica C2, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-24 06:00	14-12-24 09:00	14-12-24 06:02	14-12-24 08:54															
2024128671	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexi n	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	2492	T2D S/E BATUCO AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se realizó desconexión del Transformador de Poder N°3 por revisión y pruebas a 10kV de Alfas de Transformador de Poder N°3 y revisión de las protecciones mecánicas asociadas al transformador.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-24 00:00	14-12-24 21:00	14-12-24 08:56	14-12-24 16:08															

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06/01/2025 10:13:05

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 35

Total registros Central Generadora: 5

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128722	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RELA ROLICA LLAUNQUINER SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	111	Según SO2024128721, se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 2B y 3L, con Interruptor 52E-3 abierto y seccionador B06-3 abierto correspondiente al circuito N°2, 33 KV (Barra N°1). PE Aurora quedará con 111MW disponibles.	Según SO2024128721, se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 2B y 3L, con Interruptor 52E-3 abierto y seccionador B06-3 abierto correspondiente al circuito N°2, 33 KV (Barra N°1). El riesgo en bajo debido que el circuito estará desconectado. PE Aurora quedará con 111MW disponibles.		No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		14-12-24 08:30	14-12-24 18:00	14-12-24 08:19	14-12-24 18:20	
2024124424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	OPIC GENERACIÓN DISTRIBUIDA SRA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PIV SOLAR PALERMO [EN REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de rendimiento en PMG PIV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones usuales. PMG 251 y Palermo a disposición de pruebas....	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PIV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones usuales. PMG 251 y Palermo a disposición de pruebas....	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		14-12-24 07:00	14-12-24 20:00	14-12-24 08:38	14-12-24 20:00	
2024126923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1066	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	230	Actualizar control primario de frecuencia. Recopilación de datos para corrección de ajustes en lógica de control Caldera en respuesta del CFI	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		14-12-24 01:00	14-12-24 05:00	14-12-24 01:00	14-12-24 05:02	
2024123221	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS AGUAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1697	HP ALLIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curso forzado por precaución debido a disminución en la presión de la tubería se debe revisar durante el día. Se mantendrá en observación	Desconexión de curso forzado por precaución debido a disminución en la presión de la tubería se debe revisar durante el día. Se mantendrá en observación	Desconexión de curso forzado por precaución debido a disminución en la presión de la tubería se debe revisar durante el día. Se mantendrá en observación	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		14-12-24 00:38	16-12-24 21:00	14-12-24 00:38	14-12-24 09:48	
2024128567	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MADERAS AMAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Central Realizara Pruebas de sincronización post mantenimiento mayor, pruebas de cambios de carga, Pruebas de extracciones.	Unidad T01 de Central Cholgüan sincroniza en prueba post mantenimiento mayor	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	PMH (Prueba en Mantenimiento Mayor)		14-12-24 00:00	19-12-24 07:00	16-12-24 15:01	20-12-24 00:32	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS- CHALLACOLLO 220KV	3995 4362 4363	LAGUNAS – EST. 362 220KV C1 EST. 362 – EST. 365 220KV C1 EST. 365 – CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levado de aislación, en instalación emergente (Bosque Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAOs, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Píase Estrategia Informar: 25.12.2024	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levado de aislación, en instalación emergente (Bosque Circuito), Estructura(s): E120 - E226, Total: 648 CAOs, Fecha de ejecución: 14-18.12.2024, Píase Estrategia Informar: 25.12.2024, OMI: R250304 Restricciones: Lagunas, S212; S213; S214; S215 No reconectar Puquios, S212 No reconectar Challacollo, S21; S22 No reconectar Tiquima, S212 No reconectar Instalaciones en Rango: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Lagunas, E120 - E226 Bloques jefe de fuente Conectó a tierra de camión lavador y aislado de levado, antes de iniciar el levado de aislación emergente	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-24 08:00	14-12-24 18:00	14-12-24 08:25	14-12-24 17:40			
2024121681	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUOVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V151.2 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V151.2 220KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitación	Levado aisladores Línea 220 KV Nuova Zaldivar - OGP1 con control tripartito.	Rango bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren no reconectar en Subestación Nuova Zaldivar - S207/L Subestación OGP1 - S213	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-24 07:30	14-12-24 18:00	14-12-24 10:20	14-12-24 15:47		
2024126742	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento correctivo a las estructuras de la L766KV Paine - Isla de Maipo.	Rango medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la L766KV Paine - Isla de Maipo. Se educará al sistema a nivel de 66KV para mantener el suministro, sin afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-24 06:00	14-12-24 17:00	14-12-24 07:00	14-12-24 15:30		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Chilquinta Transmisión S.A., Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A., Chilquinta Distribución S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

1/1

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
Informe definitivo 2024005473.zip (/informe_fallas/download_file/675dc452ad651f3a532c2a7a/informe-definitivo-2024005473.zip)	20/12/2024 12:45:03

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005474.zip (/informe_fallas/download_file/675dc768ad651f3a4260969c/informe-definitivo-2024005474.zip)	20/12/2024 12:46:09

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Informe de Falla 5 días Compañía Minera Cerro Negro 14-12-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/676302ead651f01b782d93c/Informe de Falla 5 días Compañía Minera Cerro Negro 14-12-2024.pdf)	19/12/2024 10:29:46

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2025 09:13

Finalizado

Número:

2025000056

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 12kV BP2
Nombre: BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 12kV BP2
Fecha Perturbacion : 14-12-2024 09:59
Fecha Normaliza : 14-12-2024 10:02
Protección : No aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Alimentadores 12Kv Llay Ilay, Santa Teresa, Porvenir y Pachacama
Consumo : 20.43 Mw con 12683 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Hijuelas
Llay Llay

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconector
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Succedidos: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.43 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 12683

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2024 09:59

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2024 10:02

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Anexo día 14 de dic SE Las Vegas.xlsx (/informe_fallas/download_file/677bc7b6ad651f1e82db2c42/Anexo día 14 de dic SE Las Vegas.xlsx)	06/01/2025 09:16:31
IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Las Vegas.docx (/informe_fallas/download_file/677bc7b6ad651f1e82db2c42/IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Las Vegas.docx)	06/01/2025 09:16:41

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2025 09:20

Finalizar

Número:

2025000057

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PANQUEHUE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PANQUEHUE 12kV BP1
Nombre: BA S/E PANQUEHUE 12kV BP1
Fecha Perturbacion : 14-12-2024 09:59
Fecha Normaliza : 14-12-2024 10:02
Protección : No aplica, causa externa a la Distribucion
Interruptor : Reconector Alimentadores Paiquen - Viña Errazuriz - Panquehue
Consumo : 5.55 Mw con 982 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la Distribucion

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Felipe
Panquehue

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No Aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconector

-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No Aplica, causa externa a la distribución

-Elemento: No Aplica, causa externa a la distribución

-Fenómeno Eléctrico: No Aplica, causa externa a la distribución

-Operación de los interruptores: No Aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No Aplica, causa externa a la distribución

-Acciones Inmediatas: No Aplica, causa externa a la distribución

-Hechos Suciedidos: No Aplica, causa externa a la distribución

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Aplica, causa externa a la distribución

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.55 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 982

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2024 09:59

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2024 10:02

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Anexo día 14 de dic SE Panquehue.xlsx (/informe_fallas/download_file/677bc9bead651f1e6a89d03d/Anexo día 14 de dic SE Panquehue.xlsx)	06/01/2025 09:27:44
 IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Panquehue.docx (/informe_fallas/download_file/677bc9bead651f1e6a89d03d/IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Panquehue.docx)	06/01/2025 09:27:51

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2025 09:31

Pendientes

Número:

2025000058

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E RIO BLANCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E RIO BLANCO 12KV BP1
Nombre : BA S/E RIO BLANCO 12KV BP1
Fecha Perturbacion : 14-12-2024 09:59
Fecha Normaliza : 14-12-2024 10:02
Protección : no aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Alimentador río Blanco
Consumo : 0.23 Mw con 411 clientes
Comentario : no aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la Distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la Distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la Distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la Distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la Distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la Distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la Distribución
-Hechos Sucediós: No aplica, causa externa a la Distribución
-Acciones Correctivas a Corte Plazo: No aplica, causa externa a la Distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la Distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.23 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 411

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2024 09:59

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2024 10:02

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Anexo día 14 de dic SE Río Blanco.xlsx (/informe_fallas/download_file/677bcc4cad651f1e67a0ca77/Anexo día 14 de dic SE Río Blanco.xlsx)	06/01/2025 09:33:18
 IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Río Blanco.docx (/informe_fallas/download_file/677bcc4cad651f1e67a0ca77/IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Río Blanco.docx)	06/01/2025 09:33:27

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2025 09:37

Pendientes

Número:

2025000059

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E JUNCAL PORTILLO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E JUNCAL PORTILLO 12kV BP1
Nombre : BA S/E JUNCAL PORTILLO 12kV BP1
Fecha Perturbacion : 14-12-2024 09:59
Fecha Normaliza : 14-12-2024 10:02
Protección : no aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Alimentador Portilla
Consumo : 0.3 Mw con 18 clientes
Comentario : no aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

no aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: no aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: no aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: no aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: no aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: no aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: no aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Succedidos: no aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: no aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.3 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 18

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2024 09:59

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2024 10:02

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF-Dx-23 14_12_2024 Pérdida de suministro SE Juncal.docx (/informe_fallas/download_file/677bcd9ead651f1e526df275/IF-Dx-23 14_12_2024 Pérdida de suministro SE Juncal.docx)	06/01/2025 09:38:05
 Anexo dia 14 de dic SE Juncal.xlsx (/informe_fallas/download_file/677bcd9ead651f1e526df275/Anexo dia 14 de dic SE Juncal.xlsx)	06/01/2025 09:38:28

1/1

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
Informe definitivo 2024005470.pdf (/informe_fallas/download_file/675d9c6bad651f3a532c2a77/Informe definitivo 2024005470.pdf)	24/12/2024 10:39:38

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 Anexo día 14 de dic SE Catemu.xlsx (/informe_fallas/download_file/677bcedcad651f1e526df277/Anexo día 14 de dic SE Catemu.xlsx)	06/01/2025 09:42:45
IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Catemu.docx (/informe_fallas/download_file/677bcedcad651f1e526df277/IF-Dx-23 14_12_2024 Perdida de suministro SE Catemu.docx)	06/01/2025 09:42:56

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Transmisión S.A., Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Minera Cerro Negro S.A., Chilquinta Distribución S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-86

Versión

1

Pérdida de consumos barra N°1 110 kV de Chilquinta en S/E Las Vegas

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Resumen del evento	3
2.2. Descripción de la operación.	4
2.3. Cronología de eventos.	4
2.4. Esquema topológico sistema afectado.	5
2.5. Detalle de consumos afectados	6
3. EVENTOS SCADA.....	6
4. PROTECCIONES.....	7
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2. Ajustes.....	7
4.3. Registros Oscilográficos. (Hora UTC $\pm$ 00.00)	8
4.4. Registro de Eventos (Hora UTC $\pm$ 00.00)	9
5. ANTECEDENTES RELEVANTES	10
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	10
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	10

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	Las Vegas
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder (S/E)
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

Referencia Informe CEN	2024005475
Fecha inicio:	14/12/2024
Hora inicio:	09:59:15
Fecha término:	14/12/2024
Hora término:	10:02:34 hrs
Duración:	3 minutos y 19 segundos
Equipos afectados:	SS/EE Las Vegas, Estancilla, Catemu, Panquehue, Río Blanco y Juncal
Consumo interrumpido:	13,24 MW
Comuna donde se origina la falla:	Llay – Llay
Proposición causa de la falla	Interna
Fenómeno Físico	OPE7 (Error de operador)
Elemento	No aplica
Fenómeno Eléctrico	FR81 (Frecuencia)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO)	No
N° de reiteración fenómeno físico	0
Cantidad de fallas	0
Ubicación urbana o rural (DS327,	Alimentador Pachacama: Rural.

Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador Llay Llay: Rural. Alimentador Santa Teresa: Rural. Alimentador Porvenir: Rural. Alimentador Viña Errázuriz: Rural. Alimentador Panquehue: Rural. Alimentador Paiquén: Rural. Alimentador Catemu: Rural. Alimentador Enami: Rural. Alimentador Río Blanco: Urbano. Alimentador Portillo: Urbano.
----------------------	--

2.2. Descripción de la operación.

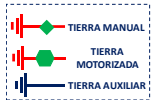
Apertura del interruptor acoplador de barras 110 kV, afectando los consumos de las SS/EE Las Vegas, Estancilla, Catemu, Panquehue, Río Blanco y Juncal, de Chilquinta Transmisión y la línea de transmisión (LT) de 2x44 kV Las Vegas – Rungue (cliente Grupo SAESA (STM)) y la LT 110 kV Las Vegas – Llay Llay (propiedad de Cristalería Chile).

2.3. Cronología de eventos.

09:59:15 hrs. Durante la desconexión programada de la barra 110 kV N°1 (lado CTNG) con el aviso CEN 2024124493, con el 52H3 abierto de la LT 110 kV Las Vegas – Santiago Solar (conexión única a barra 110 kV N°1), el 52H4 cerrado de la LT 110 kV Las Vegas – Las Canteras (conexión única a barra 110 kV N°2), el 52HT4 cerrado de la LT 110 kV Las Vegas – Central Los Vientos (tomado desde barra 110 kV N°2), el 52H6 abierto de la LT 110 kV Las Vegas – Esperanza (tomado desde barra 110 kV N°2), el 52H2 cerrado de la LT 110 kV San Pedro – Las Vegas cto. 2 (tomado desde barra N°2) y el 52H1 abierto de la LT 110 kV San Pedro – Las Vegas cto. N°1 (conexión única a barra 110 kV n°1), con estas maniobras se encuentra despejada barra 110 kV N°1 lado CTNG, se abre el 52HR según guía de maniobra en el cual se afectan los consumos de las SS/EE Las Vegas, Estancilla, Catemu, Panquehue, Río Blanco y Juncal, de Chilquinta Transmisión y la línea 2x44 kV Las Vegas – Rungue (cliente Grupo SAESA (STM)) y la LT 110 kV Las Vegas – Llay Llay (propiedad de Cristalería Chile).

10:02:34 hrs. Con personal de mantenimiento, se solicita cerrar el 52 HR acoplador de barra en 110 kV, ya que se perdió la comunicación al momento de la apertura del 52HR. Se recuperan los consumos afectados con excepción del alimentador 12 kV Pachacama, el cual quedo abierto con alarma de operación EDAC baja frecuencia bloque 5.

10:24:25 hrs. Despacho distribución indica todo normal para el alimentador 12 kV Pachacama, solicita cerrar.



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios			
Subestaciones	Tramos de línea				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración	
Las Vegas - Llay Llay	Circuito N°1				14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	
Línea 44 KV Las Vegas - Rungue	Circuito N°1				14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	
	Circuito N°2				14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	
Las Vegas - FFCC Andes	Circuito N°1				14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	
	Circuito N°2				14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	
Subestaciones	Transf.	N°	Alimentadores	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración	Cantidad de clientes interrumpidos
Las Vegas	110/12 kV	3	Alim. Pachacama	0,82	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:24:23	0:25:08	2613
	110/12 kV	5	Alim. Llay Llay	-3,98	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	4480
			Alim. Sta. Teresa	-0,16	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	3980
			Alim. Porvenir	1,1	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	735
S/E Panquehue	44/12 kV	2	Alim. V. Errazuriz	6,03	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	20
			Alim. Panquehue	-0,27	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	631
			Alim. Paiquen	2,02	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	248
S/E Catemu	44/12 kV	2	Alim. Catemu	-0,98	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	3970
			Alim. Enami	-4,64	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	541
S/E Rio Blanco	44/12 kV	1	Alim Rio Blanco	0,05	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	391
S/E Juncal	44/12 kV	1	Alim Portillo	0,3	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	17
S/E Rungue (SAESA)	---	---	---	0,08	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	Clientes ENEL
S/E ENTEL (SAESA)	---	---	---	0,04	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	Clientes ENEL
S/E CALEU (SAEASA)	---	---	---	0,19	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	Clientes ENEL
Minera Cerro Negro	--	--	--	3,27	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	1
Cliente Cristalerías	---	---	---	9,37	14-12-2024 09:59:15	14-12-2024 10:02:34	0:03:19	1
Total				13,24			Total clientes	17628

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's, no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

El día 14 de diciembre del presente año, a las 09:59:15 horas se produce el desprendimiento de carga en la subestación Las Vegas propiedad de Chilquinta Transmisión S.A., debido a la operación del relé de baja frecuencia emplazado en subestación Las Vegas, producto de la súbita desconexión de barra 110 kV N°1 de dicha subestación.

Los bloques activados fueron los siguientes:

- Bloque 2:
 - Sin Alimentador asociado
- Bloque 4:
 - Sin Alimentador asociado.
- Bloque 5:
 - Alimentador Pachacama (52C5).

El Esquema de desconexión Automática de Carga (EDAC) operó de acuerdo con los ajustes parametrizados en el equipo de protección.

4.2. Ajustes

La tabla que se presenta a continuación, contiene los bloques del EDAC ajustados al día 14 de diciembre del 2024 en las S/E asociada al evento.

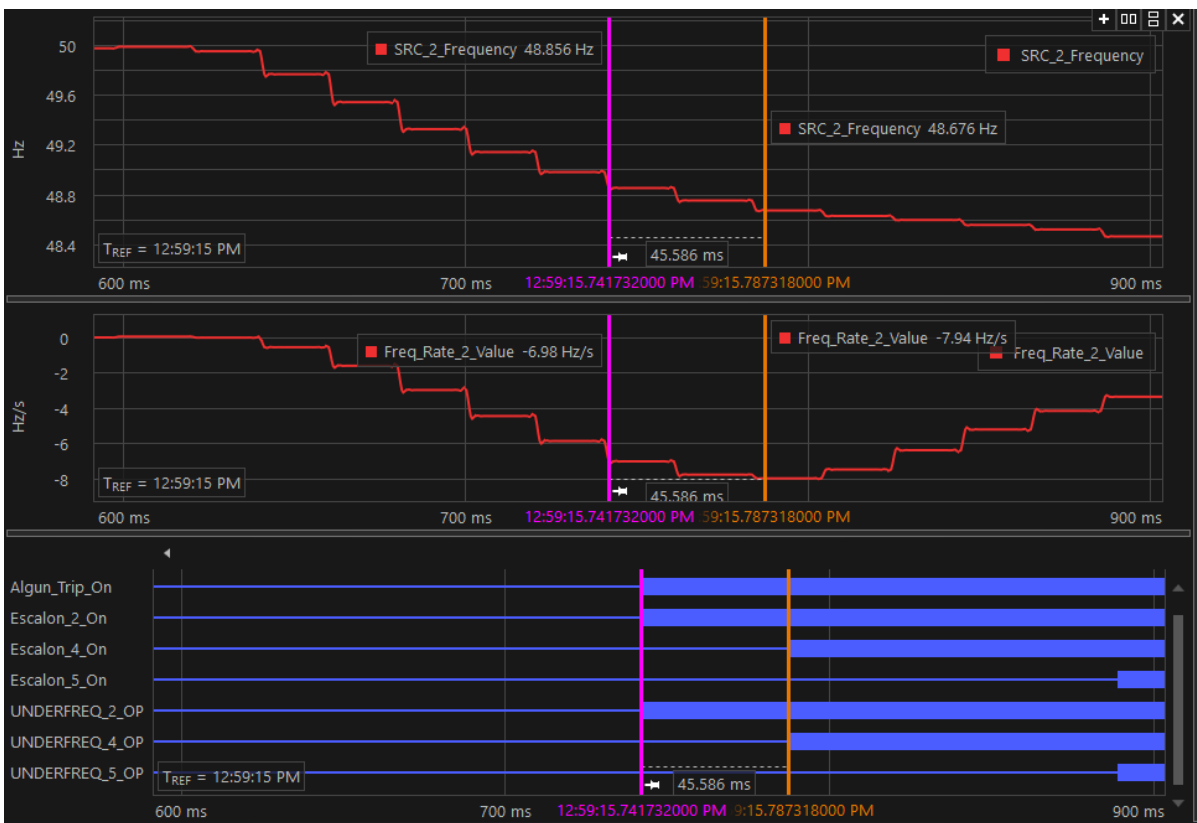
			GE-F60 SEL-451	VO21 PCT02Q	VO22 PCT03Q	VO23 PCT04Q	VO24 PCT05Q	VO25 PCT06Q	VO26 PCT07Q	VO27 PCT01Q	VO28 PCT15Q	VO29 PCT16Q
			BLOQUES EDAC						BLOQUES EDAC CEX			
			Umbral	49 Hz	48,9 Hz	48,8 Hz	48,7 Hz	48,5 Hz	48,3 Hz	49,5 Hz	49,5 Hz	49,5 Hz
			Gradiente	-0,6 Hz/s	-	-0,6 Hz/s	-	-	-	-0,9 Hz/s	-1,2 Hz/s	-1,9 Hz/s
S/E	Número de Alimentador (NEMA)	ALIMENTADOR		1	2	3	4	5	6	7	8	9
LAS VEGAS	C5	PACHACAMA						X				
	C2	SANTA TERESA										
	C1	LLAYLLAY							x (VO6)			
	C3	PORVENIR									x (VO16)	

Se adjunta al presente informe, el Print-Out del equipo de protección asociado al EDAC de la subestación Las Vegas.

4.3. Registros Oscilográficos. (Hora UTC ± 00.00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- S/E Las Vegas, EDAC relé GE F60:



A continuación, se presenta el significado de cada señal disparada:

S/E LAS VEGAS	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	SIGNIFICADO
ALGUN TRIP ON	TRIP relé baja frecuencia
UNDERFREQ 2 OP	Frecuencia desciende bajo 48,9 [Hz] operado.
UNDERFREQ 4 OP	Frecuencia desciende bajo 48,7 [Hz] operado.
UNDERFREQ 5 OP	Frecuencia desciende bajo 48,5 [Hz] operado.
ESCALON 2 ON	Operó EDAC escalón 2 bajo 48,9 [Hz]
ESCALON 4 ON	Operó EDAC escalón 4 bajo 48,7 [Hz]
ESCALON 5 ON	Operó EDAC escalón 5 bajo 48,5 [Hz]

4.4. Registro de Eventos (Hora UTC ± 00.00)

- S/E Las Vegas, EDAC relé GE F60:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
50848	Dec 14 2024 13:58:36.722941	RESET OP(PUSHBUTTON)	
50847	Dec 14 2024 12:59:16.649411	PHASE UV1 DPO B	
50846	Dec 14 2024 12:59:16.644228	PHASE UV1 DPO A	
50845	Dec 14 2024 12:59:16.633866	PHASE UV1 DPO C	
50844	Dec 14 2024 12:59:16.395349	PHASE UV1 OP B	
50843	Dec 14 2024 12:59:16.395349	PHASE UV1 PKP B	
50842	Dec 14 2024 12:59:16.390168	PHASE UV1 OP A	
50841	Dec 14 2024 12:59:16.390168	PHASE UV1 PKP A	
50840	Dec 14 2024 12:59:16.384987	PHASE UV1 OP C	
50839	Dec 14 2024 12:59:16.384987	PHASE UV1 PKP C	
50838	Dec 14 2024 12:59:16.302032	LLAY LLAY Off (CO3)	
50837	Dec 14 2024 12:59:16.302032	PACHACAMA Off (CO2)	
50836	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 6 Off (VO23)	
50835	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 5 Off (VO22)	
50834	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 4 Off (VO21)	
50833	Dec 14 2024 12:59:16.302032	TRIP EDAC 2 Off (VO19)	
50832	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Algun Trip Off (VO7)	
50831	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 6 Off (VO6)	
50830	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 5 Off (VO5)	
50829	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 4 Off (VO4)	
50828	Dec 14 2024 12:59:16.302032	Escalon 2 Off (VO2)	
50827	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 6 DPO	
50826	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 5 DPO	
50825	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 4 DPO	
50824	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 3 DPO	
50823	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 2 DPO	
50822	Dec 14 2024 12:59:16.302032	UNDERFREQ 1 DPO	
50821	Dec 14 2024 12:59:16.136316	LLAY LLAY On (CO3)	
50820	Dec 14 2024 12:59:16.136316	TRIP EDAC 6 On (VO23)	
50819	Dec 14 2024 12:59:16.136316	Escalon 6 On (VO6)	
50818	Dec 14 2024 12:59:16.136316	UNDERFREQ 6 OP	
50817	Dec 14 2024 12:59:16.136316	UNDERFREQ 6 PKP	
50816	Dec 14 2024 12:59:16.074404	LLAY LLAY Off (CO3)	
50815	Dec 14 2024 12:59:16.074404	TRIP EDAC 6 Off (VO23)	
50814	Dec 14 2024 12:59:16.074404	Escalon 6 Off (VO6)	
50813	Dec 14 2024 12:59:16.074404	UNDERFREQ 6 DPO	
50812	Dec 14 2024 12:59:15.971352	LLAY LLAY On (CO3)	
50811	Dec 14 2024 12:59:15.971352	TRIP EDAC 6 On (VO23)	
50810	Dec 14 2024 12:59:15.971352	Escalon 6 On (VO6)	
50809	Dec 14 2024 12:59:15.971352	UNDERFREQ 6 OP	
50808	Dec 14 2024 12:59:15.971352	UNDERFREQ 6 PKP	
50807	Dec 14 2024 12:59:15.889286	PACHACAMA On (CO2)	
50806	Dec 14 2024 12:59:15.889286	TRIP EDAC 5 On (VO22)	
50805	Dec 14 2024 12:59:15.889286	Escalon 5 On (VO5)	
50804	Dec 14 2024 12:59:15.889286	UNDERFREQ 5 OP	
50803	Dec 14 2024 12:59:15.889286	UNDERFREQ 5 PKP	
50802	Dec 14 2024 12:59:15.787331	TRIP EDAC 4 On (VO21)	
50801	Dec 14 2024 12:59:15.787331	Escalon 4 On (VO4)	
50800	Dec 14 2024 12:59:15.787331	UNDERFREQ 4 OP	
50799	Dec 14 2024 12:59:15.787331	UNDERFREQ 4 PKP	
50798	Dec 14 2024 12:59:15.761975	UNDERFREQ 3 OP	
50797	Dec 14 2024 12:59:15.761975	UNDERFREQ 3 PKP	
50796	Dec 14 2024 12:59:15.744260	Arranque OSC Off (VO8)	
50795	Dec 14 2024 12:59:15.741732	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
50794	Dec 14 2024 12:59:15.741732	TRIP EDAC 2 On (VO19)	
50793	Dec 14 2024 12:59:15.741732	Arranque OSC On (VO8)	
50792	Dec 14 2024 12:59:15.741732	Algun Trip On (VO7)	
50791	Dec 14 2024 12:59:15.741732	Escalon 2 On (VO2)	
50790	Dec 14 2024 12:59:15.741732	UNDERFREQ 2 OP	
50789	Dec 14 2024 12:59:15.741732	UNDERFREQ 2 PKP	
50788	Dec 14 2024 12:59:15.721529	UNDERFREQ 1 OP	
50787	Dec 14 2024 12:59:15.721529	UNDERFREQ 1 PKP	
50786	Aug 28 2024 19:32:07.558617	RESET OP(PUSHBUTTON)	

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin Información Relevante

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin Información Relevante

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 09:40:03d	VA Rec PENAS-NVO_AMANECE 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:40:03d	130	0
14/12/2024 09:42:06d	Subiendo Tap CTBC TR-5 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:42:04d	846	0
14/12/2024 09:42:17d	Subiendo Tap CTBC TR-5 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:42:15d	159	0
14/12/2024 09:42:48d	Desc.110kV 89H6-1 L.VEGAS-ESPERANZA ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:42:48d	443	0
14/12/2024 09:43:33d	Desc.110kV 89H6-2 ESPERANZA-L.VEGAS CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:43:33d	9	0
14/12/2024 09:43:48d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:43:47d	536	0
14/12/2024 09:43:48d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:43:47d	601	0
14/12/2024 09:43:52d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:43:51d	475	0
14/12/2024 09:43:53d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:43:51d	806	0
14/12/2024 09:44:55d	VA Rec PENAS-NVO_AMANECE 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 09:44:55d	712	0
14/12/2024 09:45:38d	VB Rec Panamerica Insignios 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 09:45:37d	930	0
14/12/2024 09:51:16d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	VE		1 14/12/2024 09:51:16d	0	0
14/12/2024 09:51:16d	Created By: JROBLESC@SCADA Created For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	VE		1 14/12/2024 09:51:16d	0	0
14/12/2024 09:51:16d	Tag: 1 (TCHQT56700CC4) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT VE DE110	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	VE		1 14/12/2024 09:51:16d	0	0
14/12/2024 09:51:26d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	VE		1 14/12/2024 09:51:26d	0	0
14/12/2024 09:51:26d	Created By: JROBLESC@SCADA Created For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	VE		1 14/12/2024 09:51:26d	0	0
14/12/2024 09:51:26d	Tag: 1 (TCHQT56700CCE) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT VE DE110	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	VE		1 14/12/2024 09:51:26d	0	0
14/12/2024 09:52:06d	Int.110kV 52H3 L.VEGAS-S.SOLAR 1 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:52:06d	6	0
14/12/2024 09:52:09d	VE__SO__110_C1 Line VE to SO OPEN ENDED	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNOP	VE		0 14/12/2024 09:52:09d	0	0
14/12/2024 09:52:32d	Desc.110kV 89H3-1 L.VEGAS-S.SOLAR 1 TRANSITO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:52:32d	364	0
14/12/2024 09:52:36d	Desc.110kV 89H3-1 L.VEGAS-S.SOLAR 1 ABIERTO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:52:36d	176	0
14/12/2024 09:54:55d	VA Rec PENAS-NVO_AMANECE 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:54:55d	533	0
14/12/2024 09:55:16d	Int.110kV 52H2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:55:16d	519	0
14/12/2024 09:55:17d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:55:16d	620	0
14/12/2024 09:55:17d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:55:16d	708	0
14/12/2024 09:55:21d	VE_TPCH__110_C2 Line VE to TPCH OPEN ENDED	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNOP	VE		0 14/12/2024 09:55:21d	0	0
14/12/2024 09:55:24d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:55:16d	620	0
14/12/2024 09:55:24d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:55:16d	708	0
14/12/2024 09:55:30d	VB Rec Panamerica Insignios 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:55:29d	991	0
14/12/2024 09:56:37d	Desc.110kV 89H2-1 S.PEDRO-L.VEGAS 2 ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:56:37d	0	0
14/12/2024 09:56:37d	Desc.110kV 89H2-1 S.PEDRO-L.VEGAS 2 STATUS MANUAL ENTRY By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	SRL225	VE		1 14/12/2024 09:56:37d	0	0
14/12/2024 09:56:57d	Desc.110kV 89H2-1 S.PEDRO-L.VEGAS 2 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:56:57d	446	0
14/12/2024 09:56:58d	Src1 Vt FuseFail Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:56:57d	536	0
14/12/2024 09:56:58d	Src1 Vt FuseFail Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:56:57d	538	0
14/12/2024 09:57:01d	Desc.110kV 89H2-2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 CERRADO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:57:00d	918	0
14/12/2024 09:57:22d	Int.110kV 52H2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:57:22d	48	0
14/12/2024 09:57:23d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:57:22d	144	0
14/12/2024 09:57:23d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:57:22d	229	0
14/12/2024 09:57:29d	VE__TPCH__110_C2 Line VE to TPCH IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	VE		0 14/12/2024 09:57:29d	0	0
14/12/2024 09:57:38d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:57:22d	144	0
14/12/2024 09:57:38d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:57:22d	229	0
14/12/2024 09:57:51d	Int.110kV 52H1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 TRANSITO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:57:51d	543	0
14/12/2024 09:57:52d	Int.110kV 52H1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 ABIERTO By SCADA	ALARM1A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:57:51d	560	0
14/12/2024 09:57:53d	VE_TPCH__110_C1 Line VE to TPCH OPEN ENDED	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNOP	VE		0 14/12/2024 09:57:53d	0	0
14/12/2024 09:57:55d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:57:51d	757	0
14/12/2024 09:57:55d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:57:51d	840	0
14/12/2024 09:58:00d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:57:51d	757	0
14/12/2024 09:58:00d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:57:51d	840	0
14/12/2024 09:58:13d	Desc.110kV 89H1-1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 TRANSITO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:58:13d	538	0
14/12/2024 09:58:17d	Desc.110kV 89H1-1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 ABIERTO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:58:16d	859	0
14/12/2024 09:58:56d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	VE		1 14/12/2024 09:58:56d	0	0
14/12/2024 09:58:56d	Created By: JROBLESC@SCADA Created For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	VE		1 14/12/2024 09:58:56d	0	0
14/12/2024 09:58:56d	Tag: 1 (TCHQT56700E90) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT VE DE110	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	VE		1 14/12/2024 09:58:56d	0	0
14/12/2024 09:59:15d	Int.110kV 52HR ACOPLADOR BARRAS ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:59:15d	302	0
14/12/2024 09:59:16d	Op.EDAC"BF Bloq.5-PACHACAMA ALARMA	ALARM2B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	892	0
14/12/2024 09:59:16d	Op.EDAC"BF Bloq.6-LLAY LLAY ALARMA	ALARM2B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	974	0
14/12/2024 09:59:16d	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	614	0
14/12/2024 09:59:16d	Falla AC Int.12kV TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	264	0
14/12/2024 09:59:16d	Falla AC Int.12kV TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	276	0
14/12/2024 09:59:16d	Falla AC Int.12kV TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	287	0
14/12/2024 09:59:16d	Falla AC Int.12kV TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	337	0
14/12/2024 09:59:16d	Ventiladores Grupo 1(65C) TR-5 DESCONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	625	0
14/12/2024 09:59:16d	Ventiladores Grupo 2(75C) TR-5 DESCONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	625	0
14/12/2024 09:59:18d	VA Rec Hidraulica-Romeral 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:18d	759	0
14/12/2024 09:59:18d	VB Rec Hidraulica-Romeral 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:18d	759	0
14/12/2024 09:59:18d	VC Rec Hidraulica-Romeral 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:18d	759	0
14/12/2024 09:59:18d	VA Rec Rabuco Baden 2.3 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:18d	804	0
14/12/2024 09:59:18d	VB Rec Rabuco Baden 1.4 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:18d	804	0
14/12/2024 09:59:18d	VC Rec Rabuco Baden 1.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:18d	804	0
14/12/2024 09:59:19d	VA Rec Le Febre 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	766	0
14/12/2024 09:59:19d	VB Rec Le Febre 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	766	0
14/12/2024 09:59:19d	VC Rec Le Febre 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	766	0
14/12/2024 09:59:19d	VA Rec Pachacama-F Esperanz 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	841	0
14/12/2024 09:59:19d	VB Rec Pachacama-F Esperanz 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	841	0
14/12/2024 09:59:19d	VC Rec Pachacama-F Esperanz 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	841	0
14/12/2024 09:59:19d	VA Rec Santa Teresa-Catemu 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	513	0
14/12/2024 09:59:19d	VB Rec Santa Teresa-Catemu 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	513	0
14/12/2024 09:59:19d	VC Rec Santa Teresa-Catemu 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	513	0
14/12/2024 09:59:19d	VA Rec Agrícola L Maitenes 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	528	0
14/12/2024 09:59:19d	VB Rec Agrícola L Maitenes 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	528	0
14/12/2024 09:59:19d	VC Rec Agrícola L Maitenes 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	528	0
14/12/2024 09:59:20d	VA Rec Curva E Mono-Romeral 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:20d	496	0
14/12/2024 09:59:20d	VB Rec Curva E Mono-Romeral 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:20d	496	0
14/12/2024 09:59:20d	VC Rec Curva E Mono-Romeral 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:20d	496	0
14/12/2024 09:59:20d	VA Rec Hualcapo La Cancha 7.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	981	0
14/12/2024 09:59:20d	VB Rec Hualcapo La Cancha 7.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	981	0
14/12/2024 09:59:20d	VC Rec Hualcapo La Cancha 7.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	981	0
14/12/2024 09:59:20d	VA Rec LZ Rabuco 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	981	0
14/12/2024 09:59:20d	VB Rec LZ Rabuco 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	981	0
14/12/2024 09:59:20d	VC Rec LZ Rabuco 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:19d	981	0
14/12/2024 09:59:21d	VA Rec PMGD Ocoa Chilquinta 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:21d	704	0
14/12/2024 09:59:21d	VB Rec PMGD Ocoa Chilquinta 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:21d	704	0
14/12/2024 09:59:21d	VC Rec PMGD Ocoa Chilquinta 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 09:59:21d	704	0
14/12/2024 09:59:22d	Corr.Sob.Min.Op Rec PMGD Ocoa Chilquinta ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	427	0
14/12/2024 09:59:22d	Corr.Sob.Min.Op Rec PMGD Ocoa Chilquinta NORMAL								

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 09:59:24d	VB Rec Balmaceda Carretera 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:24d	170	0
14/12/2024 09:59:24d	VC Rec Balmaceda Carretera 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:24d	170	0
14/12/2024 09:59:28d	Mal Funcion Rec Hidraulica-Romeral ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	446	0
14/12/2024 09:59:28d	Falta Vac Rec Hidraulica-Romeral ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	446	0
14/12/2024 09:59:28d	Mal Funcion Rec S Norte-Esperanza ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	268	0
14/12/2024 09:59:28d	Falta Vac Rec S Norte-Esperanza ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	268	0
14/12/2024 09:59:29d	Mal Funcion Rec Santa Teresa-Catemu ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	430	0
14/12/2024 09:59:29d	Falta Vac Rec Santa Teresa-Catemu ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	430	0
14/12/2024 09:59:29d	Mal Funcion Rec Le Febre ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	565	0
14/12/2024 09:59:29d	Falta Vac Rec Le Febre ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	565	0
14/12/2024 09:59:29d	Mal Funcion Rec Ruta 5-La Calavera ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	840	0
14/12/2024 09:59:29d	Falta Vac Rec Ruta 5-La Calavera ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	840	0
14/12/2024 09:59:29d	VA Rec 5 Norte-Esperanza 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:29d	807	0
14/12/2024 09:59:29d	VB Rec 5 Norte-Esperanza 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:29d	807	0
14/12/2024 09:59:29d	VC Rec 5 Norte-Esperanza 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:29d	807	0
14/12/2024 09:59:29d	Mal Funcion Rec Agricola L Maitenes ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	589	0
14/12/2024 09:59:29d	Falta Vac Rec Agricola L Maitenes ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	589	0
14/12/2024 09:59:30d	Mal Funcion Rec Curva E Mono-Romeral ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:28d	23	0
14/12/2024 09:59:30d	Falta Vac Rec Curva E Mono-Romeral ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:28d	23	0
14/12/2024 09:59:30d	Mal Funcion Rec Pachacama-F Esperanz ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	543	0
14/12/2024 09:59:30d	Falta Vac Rec Pachacama-F Esperanz ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	543	0
14/12/2024 09:59:30d	Mal Funcion Rec Rabuco Baden ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	291	0
14/12/2024 09:59:30d	Falta Vac Rec Rabuco Baden ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	291	0
14/12/2024 09:59:31d	Mal Funcion Rec PMGD Ocoa Chilquinta ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	780	0
14/12/2024 09:59:31d	Falta Vac Rec PMGD Ocoa Chilquinta ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	780	0
14/12/2024 09:59:32d	VA Rec Hualcapo 2 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:32d	748	0
14/12/2024 09:59:32d	VB Rec Hualcapo 2 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:32d	748	0
14/12/2024 09:59:32d	VC Rec Hualcapo 2 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:32d	748	0
14/12/2024 09:59:32d	VA Rec Rabuco Alameda 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:32d	128	0
14/12/2024 09:59:32d	VB Rec Rabuco Alameda 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:32d	128	0
14/12/2024 09:59:32d	VC Rec Rabuco Alameda 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:32d	128	0
14/12/2024 09:59:33d	Mal Funcion Rec Hualcapo La Cancha ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	844	0
14/12/2024 09:59:33d	Falta Vac Rec Hualcapo La Cancha ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	844	0
14/12/2024 09:59:36d	Mal Funcion Rec_ooa_villa_prat ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	713	0
14/12/2024 09:59:36d	Falta Vac Rec_ooa_villa_prat ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	713	0
14/12/2024 09:59:37d	VA Rec Oasis La Campana 3.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:37d	135	0
14/12/2024 09:59:37d	VB Rec Oasis La Campana 4.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:37d	135	0
14/12/2024 09:59:37d	VC Rec Oasis La Campana 4.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:37d	999	0
14/12/2024 09:59:38d	VA Rec Purehue 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:37d	999	0
14/12/2024 09:59:38d	VB Rec Purehue 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:37d	999	0
14/12/2024 09:59:38d	VC Rec Purehue 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 09:59:37d	999	0
14/12/2024 09:59:55d	Mal Funcion Rec Purehue ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	610	0
14/12/2024 09:59:55d	Falta Vac Rec Purehue ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	610	0
14/12/2024 09:59:55d	Mal Funcion Rec Oasis La Campana ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:28d	105	0
14/12/2024 09:59:55d	Falta Vac Rec Oasis La Campana ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:28d	105	0
14/12/2024 10:00:00d	Mal Funcion Rec Rabuco Alameda ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:00:00d	451	0
14/12/2024 10:00:00d	Falta Vac Rec Rabuco Alameda ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:00:00d	451	0
14/12/2024 10:00:09d	Mal Funcion Rec Hualcapo 2 ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:28d	24	0
14/12/2024 10:00:09d	Falta Vac Rec Hualcapo 2 ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:28d	16	0
14/12/2024 10:01:00d	Mal Funcion Rec Balmacedal C Pinto ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	607	0
14/12/2024 10:01:00d	Falta Vac Rec Balmacedal C Pinto ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	607	0
14/12/2024 10:01:05d	Falla Comunica Rec C Pinto Las Lomas ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:04d	615	0
14/12/2024 10:01:05d	Falla Comunica Rec Plaza de Armas ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:04d	615	0
14/12/2024 10:01:05d	Falla Comunica Rec Desarrollo Agrario ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:05d	115	0
14/12/2024 10:01:07d	VA Rec Balmacedal C Pinto 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 10:01:07d	852	0
14/12/2024 10:01:07d	VB Rec Balmacedal C Pinto 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 10:01:07d	852	0
14/12/2024 10:01:07d	VC Rec Balmacedal C Pinto 0.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE	0	14/12/2024 10:01:07d	852	0
14/12/2024 10:01:08d	Falla Comunica Rec Las Penas panameri ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:05d	352	0
14/12/2024 10:01:08d	Falla Comunica Rec Santa Rosa El Idñ ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:05d	352	0
14/12/2024 10:01:08d	Falla Comunica Rec PENAS-NVO_AMANECER ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:04d	309	0
14/12/2024 10:01:08d	Falla Comunica Rec O'HIGGINS-SÁLVADOR ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:04d	835	0
14/12/2024 10:01:17d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera ALARMA	ALARM7C	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 10:01:14d	405	0
14/12/2024 10:01:49d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera NORMAL	ALARM7C	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:01:46d	222	0
14/12/2024 10:01:49d	Mal Funcion Rec Balmaceda Carretera ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	381	0
14/12/2024 10:01:49d	Falta Vac Rec Balmaceda Carretera ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	381	0
14/12/2024 10:02:16d	Falla Comunica Rec Las Penas panameri NORMAL	ALARM7C	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:15d	704	0
14/12/2024 10:02:24d	Mal Funcion Rec Las Penas panameri ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	646	0
14/12/2024 10:02:24d	Falta Vac Rec Las Penas panameri ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:27d	646	0
14/12/2024 10:02:30d	Mal Funcion Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:26d	707	0
14/12/2024 10:02:30d	Falta Vac Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 09:59:26d	707	0
14/12/2024 10:02:31d	Falla Comunicaciñ JS La Hondonada ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 13:48:51d	690	0
14/12/2024 10:02:35d	VB Rec Santa Teresa-Catemu 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	738	0
14/12/2024 10:02:35d	VC Rec Santa Teresa-Catemu 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	738	0
14/12/2024 10:02:35d	Falla Comunicaciñ Agricol Santa Luisa ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 13:48:53d	192	0
14/12/2024 10:02:35d	Falla Comunicaciñ Agrifrut Llay Llay ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 13:48:55d	695	0
14/12/2024 10:02:35d	Falla Comunicaciñ JS La Colonia ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 13:48:55d	695	0
14/12/2024 10:02:35d	Falla Comunicaciñ JS Las Vegas ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE	0	14/12/2024 13:48:55d	194	0
14/12/2024 10:02:36d	Mal Funcion Rec S Norte-Esperanza NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	421	0
14/12/2024 10:02:36d	Falta Vac Rec S Norte-Esperanza NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	421	0
14/12/2024 10:02:37d	Mal Funcion Rec Santa Teresa-Catemu NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	615	0
14/12/2024 10:02:37d	Falta Vac Rec Santa Teresa-Catemu NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	615	0
14/12/2024 10:02:39d	VA Rec Santa Teresa-Catemu 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:39d	563	0
14/12/2024 10:02:39d	VB Rec Las Penas panameri 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:39d	397	0
14/12/2024 10:02:39d	VC Rec Las Penas panameri 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:39d	397	0
14/12/2024 10:02:40d	Mal Funcion Rec Las Penas panameri NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	656	0
14/12/2024 10:02:40d	Falta Vac Rec Las Penas panameri NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	656	0
14/12/2024 10:02:40d	VA Rec Balmaceda Carretera 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:40d	467	0
14/12/2024 10:02:40d	VB Rec Balmaceda Carretera 12.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:40d	467	0
14/12/2024 10:02:40d	VC Rec Balmaceda Carretera 12.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:40d	467	0
14/12/2024 10:02:41d	Mal Funcion Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:34d	375	0
14/12/2024 10:02:41d	Falta Vac Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:34d	375	0
14/12/2024 10:02:41d	Mal Funcion Rec Balmaceda Carretera NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	986	0
14/12/2024 10:02:41d	Falta Vac Rec Balmaceda Carretera NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	986	0
14/12/2024 10:02:41d	Mal Funcion Rec Balmacedal C Pinto NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	869	0
14/12/2024 10:02:41d	Falta Vac Rec Balmacedal C Pinto NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE	1	14/12/2024 10:02:35d	869	0
14/12/2024 10:02:44d	VA Rec 5 Norte-Esperanza 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:44d	277	0
14/12/2024 10:02:44d	VB Rec 5 Norte-Esperanza 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:44d	277	0
14/12/2024 10:02:44d	VC Rec 5 Norte-Esperanza 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1	14/12/2024 10:02:44d	277	0
14/12/2024 10:02:44d	VA Rec Balmacedal C Pinto 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE	1			

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 10:02:44d	VC Rec Balmacedal C Pinto 12.3 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:02:44d	81	0
14/12/2024 10:02:45d	IA Rec L Penas-Carino Malo 295.9 288.0	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 10:02:45d	163	0
14/12/2024 10:02:45d	IB Rec L Penas-Carino Malo 298.8 288.0	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 10:02:45d	163	0
14/12/2024 10:02:47d	VA Rec Panamerica Insignios 9.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:02:47d	357	0
14/12/2024 10:02:47d	VC Rec Panamerica Insignios 9.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:02:47d	357	0
14/12/2024 10:02:47d	VB Rec Las Penas panameri 10.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:02:47d	389	0
14/12/2024 10:02:47d	VC Rec Las Penas panameri 10.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:02:47d	389	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d	818	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:44d	606	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:44d	614	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:45d	253	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:45d	262	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:45d	288	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:45d	297	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:45d	323	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:45d	332	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:45d	358	0
14/12/2024 10:02:48d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:45d	367	0
14/12/2024 10:02:51d	Mal Funcion Rec Panamerica Insignios ALARMA	ALARM4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	239	0
14/12/2024 10:02:51d	Mal Funcion Rec Panamerica Insignios NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	739	0
14/12/2024 10:02:51d	Falta Vac Rec Panamerica Insignios ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	231	0
14/12/2024 10:02:51d	Falta Vac Rec Panamerica Insignios NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	739	0
14/12/2024 10:02:54d	Mal Funcion Rec Ruta 5-Las Palmas ALARMA	ALARM4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	211	0
14/12/2024 10:02:54d	Mal Funcion Rec Ruta 5-Las Palmas NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	547	0
14/12/2024 10:02:54d	Falta Vac Rec Ruta 5-Las Palmas ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	211	0
14/12/2024 10:02:54d	Falta Vac Rec Ruta 5-Las Palmas NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	547	0
14/12/2024 10:02:54d	IA Rec L Penas-Carino Malo 129.2 288.0	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 10:02:54d	8	0
14/12/2024 10:02:54d	IB Rec L Penas-Carino Malo 127.7 288.0	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 10:02:54d	8	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:46d	84	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:46d	93	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:46d	102	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:46d	111	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:46d	128	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:46d	146	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:46d	154	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo ALARMA	ALARM2A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:46d	163	0
14/12/2024 10:02:55d	Corr.Sob.Min.Op Rec L Penas-Carino Malo NORMAL	ALARM2A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:46d	172	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Comunicacion P_Fotovolt_Ocoa ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 13:46:03d	519	0
14/12/2024 10:02:55d	VA Rec Las Penas panameri 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:02:55d	388	0
14/12/2024 10:02:55d	VB Rec Las Penas panameri 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:02:55d	388	0
14/12/2024 10:02:55d	VC Rec Las Penas panameri 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:02:55d	388	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Alimentacion Vcc/Vca Gab. TR-1 ALARMA	ALARM3A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	726	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Regulador Voltaje TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	373	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	372	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	379	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	383	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	393	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	396	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	408	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	409	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Alim.Calef/Alum.int.44 VE-AN 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	626	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vcc Mot/Cont.Desc.110 B-1 TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:28d	450	0
14/12/2024 10:02:55d	Op.Cuadro de Alarmas ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:35d	295	0
14/12/2024 10:02:55d	Faltan SS.AA. ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:35d	254	0
14/12/2024 10:02:55d	Op.Cuadro de Alarmas NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:00:32d	504	0
14/12/2024 10:02:55d	Faltan SS.AA. NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d	810	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d	791	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Alim.Calef/Alum.int.44 VE-AN 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d	821	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Alimentacion Vcc/Vca Gab. TR-1 NORMAL	ALARM3A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	316	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Regulador Voltaje TR-3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	655	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Tension Calef.Gab.Int.44 TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	604	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	525	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	526	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	570	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	576	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	585	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	593	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	602	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d	613	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	620	0
14/12/2024 10:02:55d	Int.12kV AI.N5 52CS(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	851	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Instrumentos TR-1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:59:33d	491	0
14/12/2024 10:02:55d	Voltaje BarraCC <125 o >145 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:00:04d	895	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Tension Calef.Gab.Int.44 TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d	814	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d	790	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Instrumentos TR-1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	506	0
14/12/2024 10:02:55d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PACHACAMA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d	829	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla AC Int.12kV TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:17d	604	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Aliment.CTBC TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	580	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Secador de Aire TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:31d	475	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Secador de Aire CTBC TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:31d	997	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla AC Int.12kV TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d	794	0
14/12/2024 10:02:55d	Ventiladores Grupo 1(65C) TR-5 CONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	544	0
14/12/2024 10:02:55d	Ventiladores Grupo 2(75C) TR-5 CONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	544	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	520	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Secador de Aire TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	562	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Secador de Aire CTBC TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	631	0
14/12/2024 10:02:55d	Ventiladores Grupo 1(65C) TR-5 DESCONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d	438	0
14/12/2024 10:02:55d	Ventiladores Grupo 1(65C) TR-5 CONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:43d	606	0
14/12/2024 10:02:55d	Ventiladores Grupo 2(75C) TR-5 DESCONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d	439	0
14/12/2024 10:02:55d	Ventiladores Grupo 2(75C) TR-5 CONECTADO	ALARM5B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:43d	606	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d	528	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:43d	481	0
14/12/2024 10:02:55d	Falla Aliment.CTBC TR-5 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:37d	726	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vac int.12kV ACOP.BARRAS ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	331	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vac Int.12kV TR-3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	331	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Tension BARRA 12KV N1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d	364	0
14/12/2024 10:02:55d	Falta Vac Int.12kV ACOP.BARRAS NORMAL	ALARM4A							

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 10:02:57d	ST VE Transformer TR-3 OPEN ENDED	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFOP	VE		0 14/12/2024 10:02:57d		0
14/12/2024 10:02:57d	ST VE Load ALIM_PACHACAMA OUT OF SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDOS	VE		0 14/12/2024 10:02:57d		0
14/12/2024 10:02:57d	Falla Alimentacion Vcc/Vca Gab.Tr-1 ALARMA	ALARMA3A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:15d		726
14/12/2024 10:02:57d	Falla Regulador Voltaje TR-3 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		373
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		372
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		379
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		383
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		393
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		396
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		408
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		409
14/12/2024 10:02:57d	Falta Alim.Calef/Alum.Int.44 VE-AN 2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		626
14/12/2024 10:02:57d	Op.Cuadro de Alarmas ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:35d		295
14/12/2024 10:02:57d	Faltan SS.AA. ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:35d		254
14/12/2024 10:02:57d	Op.Cuadro de Alarmas NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:00:32d		504
14/12/2024 10:02:57d	Faltan SS.AA. NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		810
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Calef.Desc.110KV B-1 TR-3 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		791
14/12/2024 10:02:57d	Falta Alim.Calef/Alum.Int.44 VE-AN 2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		821
14/12/2024 10:02:57d	Falla Alimentacion Vcc/Vca Gab.Tr-1 NORMAL	ALARMA3A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d		316
14/12/2024 10:02:57d	Falla Regulador Voltaje TR-3 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d		655
14/12/2024 10:02:57d	Falta Tension Calef.Gab.Int.44 TR-2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		604
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		525
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		526
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		570
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		576
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		585
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		593
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		602
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 09:59:16d		613
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		620
14/12/2024 10:02:57d	Falla Instrumentos TR-1 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 09:59:33d		491
14/12/2024 10:02:57d	Falta Tension Calef.Gab.Int.44 TR-2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		814
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Gab.Control TR-2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		790
14/12/2024 10:02:57d	Falla Instrumentos TR-1 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d		506
14/12/2024 10:02:57d	Falla AC Int.12KV TR-5 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:17d		604
14/12/2024 10:02:57d	Falla Aliment.CTBC TR-5 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		580
14/12/2024 10:02:57d	Falla Secador de Aire TR-5 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:31d		475
14/12/2024 10:02:57d	Falla Secador de Aire CTBC TR-5 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:31d		997
14/12/2024 10:02:57d	Falla AC Int.12KV TR-5 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		794
14/12/2024 10:02:57d	Falla Secador de Aire TR-5 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d		562
14/12/2024 10:02:57d	Falla Secador de Aire CTBC TR-5 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d		631
14/12/2024 10:02:57d	Ventiladores Grupo 1(65C) TR-5 DESCONECTADO	ALARMS5B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d		438
14/12/2024 10:02:57d	Ventiladores Grupo 1(65C) TR-5 CONECTADO	ALARMS5B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:43d		606
14/12/2024 10:02:57d	Ventiladores Grupo 2(75C) TR-5 DESCONECTADO	ALARMS5B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d		439
14/12/2024 10:02:57d	Ventiladores Grupo 2(75C) TR-5 CONECTADO	ALARMS5B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:43d		606
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:02:43d		428
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Ventilac.Grupos 1y2 TR-5 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:43d		581
14/12/2024 10:02:57d	Falla Aliment.CTBC TR-5 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:37d		726
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vac Int.12KV ACOP.BARRAS ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		331
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vac Int.12KV TR-3 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		331
14/12/2024 10:02:57d	Falta Tension BARRA 12KV N1 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:16d		364
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vac Int.12KV ACOP.BARRAS NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		791
14/12/2024 10:02:57d	Falta Vca Int.12KV TR-3 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		791
14/12/2024 10:02:57d	Falta Tension BARRA 12KV N1 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:34d		791
14/12/2024 10:03:05d	Voltaje BarraCC <125 o >145 NORMAL	ALARMA7A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:59d		305
14/12/2024 10:03:10d	VA Rec Panamerica Insignios 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:03:10d		539
14/12/2024 10:03:10d	VB Rec Panamerica Insignios 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:03:10d		539
14/12/2024 10:03:10d	VC Rec Panamerica Insignios 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:03:10d		539
14/12/2024 10:03:12d	Falla Comunica Rec Santa Rosa El Idáin NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:03:10d		709
14/12/2024 10:03:15d	Bajando Tap CTBC TR-5 ALARMA	ALARMS5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:03:11d		847
14/12/2024 10:03:15d	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY 1.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		138
14/12/2024 10:03:15d	Potencia Activa L.VEGAS-RUNGUE 2 0.2 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	VE		1 14/12/2024 10:03:15d		135
14/12/2024 10:03:15d	Potencia Activa L.VEGAS-RUNGUE 2 0.2 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	VE		1 14/12/2024 10:03:15d		135
14/12/2024 10:03:15d	Potencia Aparente TR-3 -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		136
14/12/2024 10:03:15d	Potencia Aparente TR-3 -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		136
14/12/2024 10:03:15d	Voltaje A-B TR-3 12.8 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		136
14/12/2024 10:03:15d	Voltaje A-B TR-3 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		136
14/12/2024 10:03:15d	Voltaje C-A TR-3 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		136
14/12/2024 10:03:15d	Voltaje B-C TR-3 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:03:15d		136
14/12/2024 10:03:24d	Mal Funcion Rec Santa Rosa El Idáin ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d		100
14/12/2024 10:03:24d	Mal Funcion Rec Santa Rosa El Idáin NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d		855
14/12/2024 10:03:24d	Falta Vac Rec Santa Rosa El Idáin ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d		100
14/12/2024 10:03:24d	Falta Vac Rec Santa Rosa El Idáin NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d		855
14/12/2024 10:03:38d	Voltaje A-B TR-1 46.1 46.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:03:38d		548
14/12/2024 10:03:40d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	ALARMS5A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:03:16d		969
14/12/2024 10:03:40d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	ALARMS5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:03:20d		916
14/12/2024 10:03:40d	CTBC Bajando Tension TR-2 ALARMA	ALARMS5A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:03:16d		941
14/12/2024 10:03:40d	CTBC Bajando Tension TR-2 NORMAL	ALARMS5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:03:21d		235
14/12/2024 10:03:40d	Bajando Tap CTBC TR-5 NORMAL	ALARMS5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:03:22d		137
14/12/2024 10:03:48d	Voltaje A-B TR-3 12.6 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:03:48d		50
14/12/2024 10:03:48d	Voltaje A-B TR-3 12.6 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:03:48d		50
14/12/2024 10:03:48d	Voltaje C-A TR-3 12.5 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:03:48d		50
14/12/2024 10:03:48d	Voltaje B-C TR-3 12.6 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:03:48d		50
14/12/2024 10:03:48d	Voltaje A-B TR-1 45.6 46.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		0 14/12/2024 10:03:48d		50
14/12/2024 10:03:50d	Mal Funcion Rec Panamerica_Cayetano ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d		426
14/12/2024 10:03:50d	Mal Funcion Rec Panamerica_Cayetano NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d		629
14/12/2024 10:03:50d	Falta Vac Rec Panamerica_Cayetano ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d		419
14/12/2024 10:03:50d	Falta Vac Rec Panamerica_Cayetano NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d		629
14/12/2024 10:04:00d	Falla Comunica Rec O'HIGGINS-SALVADOR NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:03:57d		700
14/12/2024 10:04:05d	Int.110KV 52HR ACOPLADOR BARRAS CERRADO	ALARMA1A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:04:05d		882
14/12/2024 10:04:05d	SEL SCADA ACOP.BARRAS 110KV LOCAL	ALARMS5A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:04:05d		882
14/12/2024 10:04:05d	Falla Grupo Generador ALARMA	ALARMA7A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:04:05d		883
14/12/2024 10:04:11d	VB Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:04:11d		270
14/12/2024 10:04:12d	Mal Funcion Rec O'HIGGINS-SALVADOR ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:28d		113
14/12/2024 10:04:12d	Mal Funcion Rec O'HIGGINS-SALVADOR NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d		267
14/12/2024 10:04:12d	Falta Vac Rec O'HIGGINS-SALVADOR ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:28d		105
14/12/2024 10:04:12d	Falta Vac Rec O'HIGGINS-SALVADOR NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d		267
14/12/2024 10:05:29d	VE_PGVE_012_C1 Line VE to PGVE OPEN ENDED	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNOP	VE		0 14/12/2024 10:05:29d		0
14/12/2024 10:06:09d	Falla Comunica Rec C Pinto Las Lomas NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:06:06d		339
14/12/2024									

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 10:06:13d	Mal Funcion Rec C Pinto Las Lomas NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	283	0
14/12/2024 10:06:13d	Falta Vac Rec C Pinto Las Lomas ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	848	0
14/12/2024 10:06:13d	Falta Vac Rec C Pinto Las Lomas NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	283	0
14/12/2024 10:06:16d	Mal Funcion Rec Edwards-Lynch ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:26d	993	0
14/12/2024 10:06:16d	Mal Funcion Rec Edwards-Lynch NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	853	0
14/12/2024 10:06:16d	Falta Vac Rec Edwards-Lynch ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:26d	993	0
14/12/2024 10:06:16d	Falta Vac Rec Edwards-Lynch NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	853	0
14/12/2024 10:07:09d	Mal Funcion Rec E Mazas-Panamericana ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	30	0
14/12/2024 10:07:09d	Mal Funcion Rec E Mazas-Panamericana NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	675	0
14/12/2024 10:07:09d	Falta Vac Rec E Mazas-Panamericana ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	30	0
14/12/2024 10:07:09d	Falta Vac Rec E Mazas-Panamericana NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	675	0
14/12/2024 10:07:24d	Mal Funcion Rec Pueblo Llay Llay ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	327	0
14/12/2024 10:07:24d	Mal Funcion Rec Pueblo Llay Llay NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	615	0
14/12/2024 10:07:24d	Falta Vac Rec Pueblo Llay Llay ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	327	0
14/12/2024 10:07:24d	Falta Vac Rec Pueblo Llay Llay NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	615	0
14/12/2024 10:09:40d	Mal Funcion Rec Salitre-Panamericana ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	197	0
14/12/2024 10:09:40d	Mal Funcion Rec Salitre-Panamericana NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	842	0
14/12/2024 10:09:40d	Falta Vac Rec Salitre-Panamericana ALARMA	ALARMA7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	197	0
14/12/2024 10:09:40d	Falta Vac Rec Salitre-Panamericana NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	842	0
14/12/2024 10:09:48d	Falla Comunica Rec Santa Rosa El Idñin ALARMA	ALARMA7C	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:09:47d	896	0
14/12/2024 10:09:52d	Falla Comunica Rec Las Penas panameri ALARMA	ALARMA7C	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:09:50d	516	0
14/12/2024 10:10:21d	Falla Comunica Rec Desarrollo Agrario NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:10:18d	46	0
14/12/2024 10:10:29d	Falla Comunica Rec Plaza de Armas NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:10:27d	997	0
14/12/2024 10:10:31d	Falla Comunicaciñ Agrifrut Llay Llay NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 13:56:51d	566	0
14/12/2024 10:10:37d	Mal Funcion Rec Plaza de Armas ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	627	0
14/12/2024 10:10:37d	Mal Funcion Rec Plaza de Armas NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	936	0
14/12/2024 10:10:37d	Falta Vac Rec Plaza de Armas ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	620	0
14/12/2024 10:10:37d	Falta Vac Rec Plaza de Armas NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:35d	936	0
14/12/2024 10:11:32d	Falla Comunica Rec PENAS-NVO_AMANECEC NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:11:31d	685	0
14/12/2024 10:11:36d	Mal Funcion Rec PENAS-NVO_AMANECEC ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	718	0
14/12/2024 10:11:36d	Mal Funcion Rec PENAS-NVO_AMANECEC NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	33	0
14/12/2024 10:11:36d	Falta Vac Rec PENAS-NVO_AMANECEC ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	718	0
14/12/2024 10:11:36d	Falta Vac Rec PENAS-NVO_AMANECEC NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	33	0
14/12/2024 10:11:37d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera ALARMA	ALARMA7C	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:11:35d	205	0
14/12/2024 10:11:39d	VA Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:11:39d	281	0
14/12/2024 10:11:39d	VC Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:11:39d	281	0
14/12/2024 10:11:45d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:11:41d	403	0
14/12/2024 10:12:09d	Falla Comunica Rec Desarrollo Agrario ALARMA	ALARMA7C	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 10:12:06d	356	0
14/12/2024 10:12:32d	Falla Comunica Rec Santa Rosa El Idñin NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:12:29d	614	0
14/12/2024 10:12:36d	Falla Comunica Rec Las Penas panameri NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:12:32d	204	0
14/12/2024 10:13:17d	Falla Comunica Rec Desarrollo Agrario NORMAL	ALARMA7C	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:13:15d	724	0
14/12/2024 10:13:21d	Mal Funcion Rec Desarrollo Agrario ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	226	0
14/12/2024 10:13:21d	Mal Funcion Rec Desarrollo Agrario NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	348	0
14/12/2024 10:13:21d	Falta Vac Rec Desarrollo Agrario ALARMA	ALARMA4A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 09:59:27d	226	0
14/12/2024 10:13:21d	Falta Vac Rec Desarrollo Agrario NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:02:36d	339	0
14/12/2024 10:15:51d	Falla Comunicaciñ JS La Colonia NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 14:02:10d	951	0
14/12/2024 10:15:51d	Falla Comunicaciñ JS Las Vegas NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 14:02:10d	451	0
14/12/2024 10:16:49d	Falla Comunicaciñ JS La Hondonada NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 14:03:09d	120	0
14/12/2024 10:20:04d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:19:55d	437	0
14/12/2024 10:20:04d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:19:55d	514	0
14/12/2024 10:20:08d	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY 16.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	VE		1 14/12/2024 10:20:08d	181	0
14/12/2024 10:20:43d	VC Rec Desarrollo Agrario 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		0 14/12/2024 10:20:43d	283	0
14/12/2024 10:20:47d	VB Rec PENAS-NVO_AMANECEC 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:20:47d	181	0
14/12/2024 10:20:48d	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY 5.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	VE		0 14/12/2024 10:20:48d	104	0
14/12/2024 10:20:51d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARMA2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:20:51d	39	0
14/12/2024 10:21:03d	VA Rec Desarrollo Agrario 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 10:21:03d	411	0
14/12/2024 10:21:03d	VB Rec Las Penas panameri 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:21:03d	426	0
14/12/2024 10:21:03d	Corriente Fase B L.L.VEGAS-LLAY LLAY 6.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	VE		1 14/12/2024 10:21:03d	474	0
14/12/2024 10:21:50d	Int.12kV Bco Ruta 5 Norte-Las Mazas ABIERTO	ALARMA2A	CQTDPUER	S224	VE		0 14/12/2024 10:21:50d	862	0
14/12/2024 10:21:50d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARMA2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:21:50d	862	0
14/12/2024 10:23:15d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARMA2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:23:15d	85	0
14/12/2024 10:23:59d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARMA2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:23:58d	943	0
14/12/2024 10:24:01d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARMA2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:24:01d	134	0
14/12/2024 10:24:13d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARMA2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:13d	163	0
14/12/2024 10:24:24d	VA Rec Curva E Mono-Romeral 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	859	0
14/12/2024 10:24:24d	VB Rec Curva E Mono-Romeral 11.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	859	0
14/12/2024 10:24:24d	VA Rec Pachacama-F Esperanz 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	410	0
14/12/2024 10:24:24d	VB Rec Pachacama-F Esperanz 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	410	0
14/12/2024 10:24:24d	VC Rec Pachacama-F Esperanz 12.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	410	0
14/12/2024 10:24:24d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:24:23d	701	0
14/12/2024 10:24:24d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARMA4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:23d	761	0
14/12/2024 10:24:25d	Mal Funcion Rec Purehue NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	471	0
14/12/2024 10:24:25d	Falta Vac Rec Purehue NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	471	0
14/12/2024 10:24:25d	Mal Funcion Rec Pachacama-F Esperanz NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	405	0
14/12/2024 10:24:25d	Falta Vac Rec Pachacama-F Esperanz NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	405	0
14/12/2024 10:24:25d	Mal Funcion Rec Le Febre NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	267	0
14/12/2024 10:24:25d	Falta Vac Rec Le Febre NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	267	0
14/12/2024 10:24:25d	Mal Funcion Rec Oasis La Campana NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	262	0
14/12/2024 10:24:25d	Falta Vac Rec Oasis La Campana NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	262	0
14/12/2024 10:24:25d	Mal Funcion Rec Ruta 5-La Calavera NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	295	0
14/12/2024 10:24:25d	Falta Vac Rec Ruta 5-La Calavera NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	295	0
14/12/2024 10:24:25d	Mal Funcion Rec Agricola L Maitenes NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	413	0
14/12/2024 10:24:25d	Falta Vac Rec Agricola L Maitenes NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	413	0
14/12/2024 10:24:25d	VA Rec Rabuco Baden 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:25d	784	0
14/12/2024 10:24:25d	VB Rec Rabuco Baden 11.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:25d	784	0
14/12/2024 10:24:25d	VC Rec Rabuco Baden 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:25d	784	0
14/12/2024 10:24:25d	Int.12kV Al.N5 S2C5(NOVA-F6) CERRADO BY JROBLESC	ALARMA1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:23d	685	0
14/12/2024 10:24:25d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AL.PACHACAMA NORMAL	ALARMA2A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:23d	670	0
14/12/2024 10:24:26d	Mal Funcion Rec Curva E Mono-Romeral NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	234	0
14/12/2024 10:24:26d	Falta Vac Rec Curva E Mono-Romeral NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	234	0
14/12/2024 10:24:26d	VA Rec Hidraulica-Romeral 12.3 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:26d	827	0
14/12/2024 10:24:26d	VB Rec Hidraulica-Romeral 12.3 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:26d	827	0
14/12/2024 10:24:26d	VC Rec Hidraulica-Romeral 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:26d	827	0
14/12/2024 10:24:27d	Mal Funcion Rec Hidraulica-Romeral NORMAL	ALARMA4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	547	0
14/12/2024 10:24:27d	Falta Vac Rec Hidraulica-Romeral NORMAL	ALARMA7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	547	0
14/12/2024 10:24:27d	VA Rec Le Febre 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	474	0
14/12/2024 10:24:27d	VB Rec Le Febre 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	474	0
14/12/2024 10:24:27d	VC Rec Le Febre 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	474	0
14/12/2024 10:24:27d	VA Rec Purehue 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024		

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 10:24:27d	Mal Funcion Rec Rabuco Baden NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	310	0
14/12/2024 10:24:27d	Falta Vac Rec Rabuco Baden NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	310	0
14/12/2024 10:24:27d	VA Rec Agrícola L Maitenes 12.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	588	0
14/12/2024 10:24:27d	VB Rec Agrícola L Maitenes 12.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	588	0
14/12/2024 10:24:27d	VC Rec Agrícola L Maitenes 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	588	0
14/12/2024 10:24:28d	VC Rec Curva E Mono-Romeral 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	800	0
14/12/2024 10:24:28d	VA Rec Oasis La Campana 12.9 11.2 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	924	0
14/12/2024 10:24:28d	VA Rec Oasis La Campana 12.9 12.8	SCADA-AL	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 10:24:27d	924	0
14/12/2024 10:24:28d	VB Rec Oasis La Campana 12.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	924	0
14/12/2024 10:24:28d	VC Rec Oasis La Campana 12.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:27d	924	0
14/12/2024 10:24:28d	VA Rec Hualcapo La Cancha 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	165	0
14/12/2024 10:24:28d	VB Rec Hualcapo La Cancha 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	165	0
14/12/2024 10:24:28d	VC Rec Hualcapo La Cancha 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	165	0
14/12/2024 10:24:28d	VA Rec LZ Rabuco 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	164	0
14/12/2024 10:24:28d	VB Rec LZ Rabuco 11.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	164	0
14/12/2024 10:24:28d	VC Rec LZ Rabuco 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	164	0
14/12/2024 10:24:29d	Mal Funcion Rec PMGD Ocoa Chilquinta NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	505	0
14/12/2024 10:24:29d	Falta Vac Rec PMGD Ocoa Chilquinta NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	505	0
14/12/2024 10:24:29d	VC Rec PMGD Ocoa Chilquinta 12.0 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:28d	899	0
14/12/2024 10:24:29d	Mal Funcion Rec Hualcapo La Cancha NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	820	0
14/12/2024 10:24:29d	Falta Vac Rec Hualcapo La Cancha NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	820	0
14/12/2024 10:24:32d	VA Rec Rabuco Alameda 11.9 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:32d	215	0
14/12/2024 10:24:32d	VB Rec Rabuco Alameda 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:32d	215	0
14/12/2024 10:24:32d	VC Rec Rabuco Alameda 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:32d	215	0
14/12/2024 10:24:33d	ST VE Transformer TR_3 IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFIS	VE		0 14/12/2024 10:24:33d	0	0
14/12/2024 10:24:33d	ST VE Load ALIM_PACHACAMA IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDIS	VE		0 14/12/2024 10:24:33d	0	0
14/12/2024 10:24:33d	Potencia Aparente TR-3 3.4 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:33d	104	0
14/12/2024 10:24:33d	Potencia Aparente TR-3 3.4 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	VE		1 14/12/2024 10:24:33d	104	0
14/12/2024 10:24:35d	VA Rec Oasis La Campana 12.3 12.8	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 10:24:35d	790	0
14/12/2024 10:24:37d	Mal Funcion Rec Rabuco Alameda NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	562	0
14/12/2024 10:24:37d	Falta Vac Rec Rabuco Alameda NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	562	0
14/12/2024 10:24:42d	Mal Funcion Rec_ooa_villa_prat NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:25d	26	0
14/12/2024 10:24:42d	Falta Vac Rec_ooa_villa_prat NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:25d	26	0
14/12/2024 10:24:51d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:24:23d	701	0
14/12/2024 10:24:51d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:23d	761	0
14/12/2024 10:24:55d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:24:55d	1	0
14/12/2024 10:25:02d	VA Rec Hualcapo 2 11.8 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:25:02d	692	0
14/12/2024 10:25:02d	VB Rec Hualcapo 2 11.6 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:25:02d	692	0
14/12/2024 10:25:02d	VC Rec Hualcapo 2 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:25:02d	692	0
14/12/2024 10:25:05d	VB Rec Rabuco Baden 11.2 21.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:25:05d	774	0
14/12/2024 10:25:07d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:25:07d	193	0
14/12/2024 10:25:19d	Falla ComunicaciÃ³n Agricol Santa Luisa NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 14:11:39d	59	0
14/12/2024 10:25:24d	VB Rec LZ Rabuco 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:25:24d	320	0
14/12/2024 10:25:26d	Mal Funcion Rec Hualcapo 2 NORMAL	ALARM4A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	757	0
14/12/2024 10:25:26d	Falta Vac Rec Hualcapo 2 NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 10:24:24d	757	0
14/12/2024 10:25:35d	Falla Comunicacion P_Fotovolt_Ocoa NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 14:08:44d	11	0
14/12/2024 10:26:07d	VC Rec Purehue 11.7 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:26:07d	774	0
14/12/2024 10:26:07d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:26:07d	21	0
14/12/2024 10:26:09d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:26:09d	104	0
14/12/2024 10:26:14d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:26:14d	901	0
14/12/2024 10:26:19d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:26:19d	55	0
14/12/2024 10:26:25d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:26:25d	173	0
14/12/2024 10:26:29d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:26:29d	332	0
14/12/2024 10:26:33d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:26:33d	166	0
14/12/2024 10:26:37d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:26:37d	320	0
14/12/2024 10:26:39d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:26:38d	961	0
14/12/2024 10:26:43d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:26:43d	118	0
14/12/2024 10:27:03d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:27:02d	916	0
14/12/2024 10:27:07d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:27:07d	179	0
14/12/2024 10:28:35d	VB Rec PMGD Ocoa Chilquinta 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:28:35d	867	0
14/12/2024 10:30:35d	Falla Comunicacion P_Fotovolt_Ocoa ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	VE		0 14/12/2024 14:13:41d	811	0
14/12/2024 10:30:43d	Falla Comunicacion P_Fotovolt_Ocoa NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	VE		1 14/12/2024 14:13:50d	337	0
14/12/2024 10:31:19d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:31:18d	963	0
14/12/2024 10:31:41d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:31:41d	279	0
14/12/2024 10:36:27d	VA Rec PMGD Ocoa Chilquinta 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:36:27d	279	0
14/12/2024 10:36:33d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:36:33d	430	0
14/12/2024 10:36:55d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:36:54d	977	0
14/12/2024 10:42:57d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 25.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:42:57d	784	0
14/12/2024 10:43:22d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:43:21d	104	0
14/12/2024 10:43:22d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:43:21d	164	0
14/12/2024 10:43:26d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:43:25d	36	0
14/12/2024 10:43:26d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:43:25d	368	0
14/12/2024 10:43:45d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 18.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:43:45d	706	0
14/12/2024 10:43:53d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 28.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:43:53d	778	0
14/12/2024 10:44:09d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 31.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:44:09d	748	0
14/12/2024 10:44:33d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 17.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:44:33d	813	0
14/12/2024 10:44:33d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 17.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:44:33d	813	0
14/12/2024 10:44:36d	Subiendo Tap CTBC TR-5 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:44:33d	992	0
14/12/2024 10:44:43d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:44:43d	116	0
14/12/2024 10:44:45d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 26.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:44:45d	737	0
14/12/2024 10:44:47d	Subiendo Tap CTBC TR-5 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:44:44d	707	0
14/12/2024 10:45:01d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 24.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:45:01d	302	0
14/12/2024 10:45:10d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 25.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:45:10d	18	0
14/12/2024 10:45:37d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 30.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:45:37d	803	0
14/12/2024 10:45:41d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 16.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:45:41d	746	0
14/12/2024 10:45:41d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 16.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:45:41d	746	0
14/12/2024 10:46:41d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 26.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:46:41d	786	0
14/12/2024 10:46:42d	Desc.110kV 89H3-1 LVEGAS-S.SOLAR 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:46:41d	855	0
14/12/2024 10:46:46d	Desc.110kV 89H3-1 LVEGAS-S.SOLAR 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:46:45d	615	0
14/12/2024 10:47:21d	Int.110kV 52H3 LVEGAS-S.SOLAR 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:47:21d	420	0
14/12/2024 10:47:29d	VE__SO__110_C1 Line VE to SO IN SERVICE	QKINDTPCHG	QKLNIS	VE			0 14/12/2024 10:47:29d	0	0
14/12/2024 10:47:49d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 24.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:47:49d	813	0
14/12/2024 10:47:57d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 27.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:47:57d	805	0
14/12/2024 10:48:03d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	VE		1 14/12/2024 10:48:03d	0	0
14/12/2024 10:48:03d	Removed By: JROBLESC@SCADA Removed For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG007	VE		1 14/12/2024 10:48:03d	0	0
14/12/2024 10:48:03d	Tag: 1 (TCHQTS56700E90) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT VE DE TAGGING	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	VE		1 14/12/2024 10:48:03d	0	0
14/12/2024 10:48									

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 10:48:33d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:48:33d	466	0
14/12/2024 10:48:35d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:48:34d	998	0
14/12/2024 10:48:55d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:48:54d	912	0
14/12/2024 10:49:04d	Desc.110kV 89H1-1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:49:04d	538	0
14/12/2024 10:49:07d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:49:07d	156	0
14/12/2024 10:49:08d	Desc.110kV 89H1-1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:07d	895	0
14/12/2024 10:49:09d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:09d	344	0
14/12/2024 10:49:11d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:49:10d	985	0
14/12/2024 10:49:19d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:18d	964	0
14/12/2024 10:49:21d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:49:21d	482	0
14/12/2024 10:49:39d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:39d	94	0
14/12/2024 10:49:44d	Int.110kV 52H1 S.PEDRO-L.VEGAS 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:43d	779	0
14/12/2024 10:49:45d	VE_TPHC_110_C1 Line VE to TPHC IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	VE		0 14/12/2024 10:49:45d	0	0
14/12/2024 10:49:45d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:49:45d	441	0
14/12/2024 10:49:48d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:49:43d	877	0
14/12/2024 10:49:48d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:43d	959	0
14/12/2024 10:50:04d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:49:43d	877	0
14/12/2024 10:50:04d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:49:43d	959	0
14/12/2024 10:50:15d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:50:14d	966	0
14/12/2024 10:50:17d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:50:17d	482	0
14/12/2024 10:50:21d	Int.110kV 52H2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:50:21d	637	0
14/12/2024 10:50:25d	VE_TPHC_110_C2 Line VE to TPHC OPEN ENDED	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNOP	VE		0 14/12/2024 10:50:25d	0	0
14/12/2024 10:50:25d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:50:25d	466	0
14/12/2024 10:50:27d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:50:21d	646	0
14/12/2024 10:50:27d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:50:21d	731	0
14/12/2024 10:50:31d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:50:21d	646	0
14/12/2024 10:50:31d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:50:21d	731	0
14/12/2024 10:51:06d	Desc.110kV 89H2-2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 TRANSITO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:51:06d	214	0
14/12/2024 10:51:10d	Desc.110kV 89H2-2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 ABIERTO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:51:09d	469	0
14/12/2024 10:51:13d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 23.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:51:13d	808	0
14/12/2024 10:51:21d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 26.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:51:21d	790	0
14/12/2024 10:51:24d	Src1 Vt FuseFail Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:51:08d	733	0
14/12/2024 10:51:24d	Src1 Vt FuseFail Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:51:08d	738	0
14/12/2024 10:51:33d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 22.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:51:33d	820	0
14/12/2024 10:51:41d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 38.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:51:41d	804	0
14/12/2024 10:51:41d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 38.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:51:41d	804	0
14/12/2024 10:52:04d	Desc.110kV 89H2-1 S.PEDRO-L.VEGAS 2 CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:52:04d	0	0
14/12/2024 10:52:04d	Desc.110kV 89H2-1 S.PEDRO-L.VEGAS 2 STATUS MANUAL ENTRY BY JROBLESC	OPERATOR	CQTSTC	SRL225	VE		1 14/12/2024 10:52:04d	0	0
14/12/2024 10:52:10d	Cargador Bateria 125Vcc ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 10:52:10d	187	0
14/12/2024 10:52:33d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 21.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:52:33d	770	0
14/12/2024 10:52:33d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 21.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:52:33d	770	0
14/12/2024 10:52:36d	Int.110kV 52H2 S.PEDRO-L.VEGAS 2 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:52:35d	982	0
14/12/2024 10:52:37d	Cargador Bateria 125Vcc NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:52:36d	950	0
14/12/2024 10:52:39d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:52:39d	128	0
14/12/2024 10:52:40d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:52:35d	986	0
14/12/2024 10:52:40d	Src1 50Dd Op.S2 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:52:36d	69	0
14/12/2024 10:52:41d	VE_TPHC_110_C2 Line VE to TPHC IN SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNIS	VE		0 14/12/2024 10:52:41d	0	0
14/12/2024 10:52:41d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 26.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:52:41d	740	0
14/12/2024 10:52:48d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:52:35d	986	0
14/12/2024 10:52:48d	Src1 50Dd Op.S1 L.VEGAS-S.PEDRO 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:52:36d	69	0
14/12/2024 10:53:11d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:53:11d	285	0
14/12/2024 10:53:19d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:53:19d	269	0
14/12/2024 10:53:43d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:53:43d	333	0
14/12/2024 10:53:45d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 30.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 10:53:45d	739	0
14/12/2024 10:53:57d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:53:57d	331	0
14/12/2024 10:54:01d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 29.0 30.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:54:01d	804	0
14/12/2024 10:54:09d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:54:09d	475	0
14/12/2024 10:54:19d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L ALARMA	ALARM2A	CQTDPUER	S224	VE		1 14/12/2024 10:54:19d	147	0
14/12/2024 10:54:20d	SEL SCADA ACOP BARRAS 110kV REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:54:20d	401	0
14/12/2024 10:54:44d	SEL SCADA ACOP BARRAS 110kV LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 10:54:42d	616	0
14/12/2024 10:54:48d	Falla Grupo Generador NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:54:48d	567	0
14/12/2024 10:54:49d	Abrir Int.12 En Proce Bco Ruta 5 Norte-L NORMAL	ALARM2A	CQTDPUER	S202	VE		1 14/12/2024 10:54:49d	503	0
14/12/2024 10:54:50d	SEL SCADA ACOP.BARRAS 110kV REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:54:50d	67	0
14/12/2024 10:54:53d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 18.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 10:54:53d	822	0
14/12/2024 10:55:00d	VB Rec LZ Rabuco 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:55:00d	365	0
14/12/2024 10:55:51d	VA Rec Desarrollo Agrario 12.5 12.8	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 10:55:51d	409	0
14/12/2024 10:55:51d	VB Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:55:51d	434	0
14/12/2024 10:56:13d	VB Rec Rabuco Baden 11.5 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S213	VE		1 14/12/2024 10:56:13d	830	0
14/12/2024 10:57:23d	VB Rec PENAS-NVO_AMANECER 11.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:57:23d	768	0
14/12/2024 10:57:35d	VC Rec Desarrollo Agrario 12.3 12.8	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 10:57:35d	429	0
14/12/2024 10:57:35d	VC Rec PENAS-NVO_AMANECER 11.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 10:57:35d	366	0
14/12/2024 10:58:37d	Op.EDAC"BF Bloq.5-PACHACAMA NORMAL	ALARM2B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:58:36d	725	0
14/12/2024 10:58:37d	Op.EDAC"BF Bloq.6-LLAY LLAY NORMAL	ALARM2B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 10:58:36d	725	0
14/12/2024 11:08:17d	VB Rec Rabuco Baden 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 11:08:17d	856	0
14/12/2024 11:11:59d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:11:59d	492	0
14/12/2024 11:12:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.6 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:12:03d	425	0
14/12/2024 11:12:39d	VA Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 11:12:39d	347	0
14/12/2024 11:12:39d	VC Rec Las Penas panameri 11.2 11.2	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	VE		0 14/12/2024 11:12:39d	347	0
14/12/2024 11:13:13d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 25.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:13:13d	870	0
14/12/2024 11:13:21d	Corriente Desbalance Al.S.TERESA 22.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:13:21d	853	0
14/12/2024 11:13:29d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 11:13:28d	803	0
14/12/2024 11:13:31d	CTBC Subiendo Tension TR-2 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 11:13:28d	864	0
14/12/2024 11:13:33d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 11:13:32d	737	0
14/12/2024 11:13:33d	CTBC Subiendo Tension TR-2 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 11:13:33d	68	0
14/12/2024 11:19:04d	Desc.110kV 89H6-2 ESPERANZA-L.VEGAS ABIERTO	ALARM1B	CQTSTC	S224	VE		0 14/12/2024 11:19:04d	846	0
14/12/2024 11:19:50d	Desc.110kV 89H6-1 L.VEGAS-ESPERANZA CERRADO	ALARM1B	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 11:19:50d	290	0
14/12/2024 11:27:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.9 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:27:27d	339	0
14/12/2024 11:27:31d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.6 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:27:31d	484	0
14/12/2024 11:28:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:28:19d	513	0
14/12/2024 11:28:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.3 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:28:23d	437	0
14/12/2024 11:28:39d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:28:39d	529	0
14/12/2024 11:28:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.1 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:28:43d	573	0
14/12/2024 11:31:22d	Subiendo Tap CTBC TR-5 ALARMA	ALARM5A	CQTSTC	S224	VE		1 14/12/2024 11:31:20d	434	0
14/12/2024 11:31:31d	Subiendo Tap CTBC TR-5 NORMAL	ALARM5A	CQTSTC	S202	VE		1 14/12/2024 11:31:30d	627	0
14/12/2024 11:32:01d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera ALARMA	AL							

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 11:43:22d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 28.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:43:21d	979	0
14/12/2024 11:45:10d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 31.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:45:09d	930	0
14/12/2024 11:45:18d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 28.0 30.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:45:18d	25	0
14/12/2024 11:46:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:46:23d	649	0
14/12/2024 11:46:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.3 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:46:27d	576	0
14/12/2024 11:46:34d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 19.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:46:34d	37	0
14/12/2024 11:46:42d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 26.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:46:41d	924	0
14/12/2024 11:46:50d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 13.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:46:50d	7	0
14/12/2024 11:47:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:47:03d	565	0
14/12/2024 11:47:07d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:47:07d	621	0
14/12/2024 11:52:46d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 27.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:52:46d	28	0
14/12/2024 11:54:34d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 21.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:54:34d	97	0
14/12/2024 11:55:06d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 32.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:55:06d	136	0
14/12/2024 11:55:06d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 32.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:55:06d	136	0
14/12/2024 11:55:14d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 28.0 30.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:55:14d	71	0
14/12/2024 11:55:42d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 16.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:55:42d	13	0
14/12/2024 11:55:50d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 25.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:55:49d	997	0
14/12/2024 11:55:59d	IG Rec L Penas-Carino Malo 5.0 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:55:59d	618	0
14/12/2024 11:56:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.7 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:56:03d	673	0
14/12/2024 11:56:06d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 21.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:56:06d	38	0
14/12/2024 11:56:14d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 25.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	VE		0 14/12/2024 11:56:13d	966	0
14/12/2024 11:57:18d	Corriente Desbalance AI.S.TERESA 17.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	VE		1 14/12/2024 11:57:18d	48	0
14/12/2024 11:57:31d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 11:57:31d	391	0
14/12/2024 11:57:35d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 11:57:35d	547	0
14/12/2024 11:57:37d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera ALARMA	ALARM7C	CQTDCCORD	S224	VE		0 14/12/2024 11:57:36d	889	0
14/12/2024 12:00:15d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:00:15d	559	0
14/12/2024 12:00:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:00:19d	399	0
14/12/2024 12:00:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:00:43d	707	0
14/12/2024 12:00:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:00:47d	615	0
14/12/2024 12:01:25d	Falla Comunica Rec Balmaceda Carretera NORMAL	ALARM7C	CQTDCCORD	S202	VE		1 14/12/2024 12:01:24d	799	0
14/12/2024 12:03:15d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:03:15d	592	0
14/12/2024 12:03:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:03:19d	636	0
14/12/2024 12:06:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:06:43d	533	0
14/12/2024 12:06:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:06:47d	658	0
14/12/2024 12:06:51d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:06:51d	605	0
14/12/2024 12:06:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.4 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:06:55d	555	0
14/12/2024 12:07:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:07:03d	532	0
14/12/2024 12:07:07d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:07:07d	589	0
14/12/2024 12:07:48d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:07:48d	711	0
14/12/2024 12:07:51d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:07:51d	669	0
14/12/2024 12:08:51d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:08:51d	591	0
14/12/2024 12:08:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.4 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:08:55d	636	0
14/12/2024 12:10:35d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:10:35d	625	0
14/12/2024 12:10:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:10:43d	481	0
14/12/2024 12:10:59d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:10:59d	464	0
14/12/2024 12:11:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:11:03d	729	0
14/12/2024 12:11:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:11:55d	780	0
14/12/2024 12:12:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.7 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:12:03d	546	0
14/12/2024 12:12:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:12:27d	621	0
14/12/2024 12:12:31d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:12:31d	561	0
14/12/2024 12:15:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:15:43d	723	0
14/12/2024 12:15:48d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:15:48d	99	0
14/12/2024 12:15:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:15:55d	656	0
14/12/2024 12:15:59d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:15:59d	691	0
14/12/2024 12:16:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:16:23d	765	0
14/12/2024 12:16:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:16:27d	581	0
14/12/2024 12:21:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:21:43d	684	0
14/12/2024 12:21:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:21:47d	612	0
14/12/2024 12:22:31d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:22:31d	484	0
14/12/2024 12:22:35d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:22:35d	519	0
14/12/2024 12:23:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:23:19d	718	0
14/12/2024 12:23:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:23:23d	434	0
14/12/2024 12:24:15d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:24:15d	495	0
14/12/2024 12:24:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:24:19d	542	0
14/12/2024 12:24:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:24:47d	643	0
14/12/2024 12:24:51d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.7 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:24:51d	481	0
14/12/2024 12:24:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:24:55d	639	0
14/12/2024 12:24:59d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:24:59d	566	0
14/12/2024 12:25:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:25:23d	749	0
14/12/2024 12:25:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.2 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:25:27d	566	0
14/12/2024 12:29:15d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:29:15d	613	0
14/12/2024 12:29:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:29:19d	659	0
14/12/2024 12:29:19d	VB Rec Panamerica Insignios 11.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	VE		0 14/12/2024 12:29:19d	543	0
14/12/2024 12:29:20d	VA Rec PENAS-NVO_AMANECCR 11.1 11.2	SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	VE		0 14/12/2024 12:29:19d	930	0
14/12/2024 12:29:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:29:23d	597	0
14/12/2024 12:29:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.2 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:29:27d	762	0
14/12/2024 12:30:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:30:19d	716	0
14/12/2024 12:30:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:30:27d	705	0
14/12/2024 12:31:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:31:03d	564	0
14/12/2024 12:31:07d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.2 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:31:07d	614	0
14/12/2024 12:32:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:32:23d	627	0
14/12/2024 12:32:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.0 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:32:27d	686	0
14/12/2024 12:33:07d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:33:07d	600	0
14/12/2024 12:33:11d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.0 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:33:11d	439	0
14/12/2024 12:33:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.8 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:33:43d	706	0
14/12/2024 12:33:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:33:47d	644	0
14/12/2024 12:33:51d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:33:51d	687	0
14/12/2024 12:33:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.1 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:33:55d	735	0
14/12/2024 12:34:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 5.3 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:34:19d	578	0
14/12/2024 12:34:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:34:23d	616	0
14/12/2024 12:34:52d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:34:51d	955	0
14/12/2024 12:34:59d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.7 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:34:59d	830	0
14/12/2024 12:35:19d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:35:19d	616	0
14/12/2024 12:35:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 2.9 4.5	ALARM2A	CQTDCCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:35:23d	666	0
14/12/2024 12:35:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5								

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIV
14/12/2024 12:36:18d	IC Rec PMGD Ocoa Chilquinta 310.3 310.0	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:36:18d	145	0
14/12/2024 12:36:23d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:36:23d	604	0
14/12/2024 12:36:27d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.2 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:36:27d	648	0
14/12/2024 12:36:31d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.9 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:36:31d	709	0
14/12/2024 12:36:35d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.9 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:36:35d	635	0
14/12/2024 12:36:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.6 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:36:47d	665	0
14/12/2024 12:36:51d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.7 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:36:51d	605	0
14/12/2024 12:36:55d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:36:55d	552	0
14/12/2024 12:37:03d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.9 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:37:03d	530	0
14/12/2024 12:37:22d	IC Rec PMGD Ocoa Chilquinta 306.6 310.0	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:37:22d	240	0
14/12/2024 12:37:43d	IG Rec L Penas-Carino Malo 4.5 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S210	VE		0 14/12/2024 12:37:43d	561	0
14/12/2024 12:37:47d	IG Rec L Penas-Carino Malo 3.7 4.5	ALARM2A	CQTDCORD	S211	VE		1 14/12/2024 12:37:47d	730	0

Informe de Falla Definitivo N° 2024005474

Pérdida de suministro en subestación Caleu

14 de diciembre 2024, a las 09:59 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

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 pasado sábado 14 de diciembre a las 09:59 horas queda sin energía Subestación Caleu, debido a la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas –FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa Chilquinta.

3.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación, Subestación Caleu abastecida por arranque N°2 44 kV.

3.2 Diagrama simplificado S/E Caleu

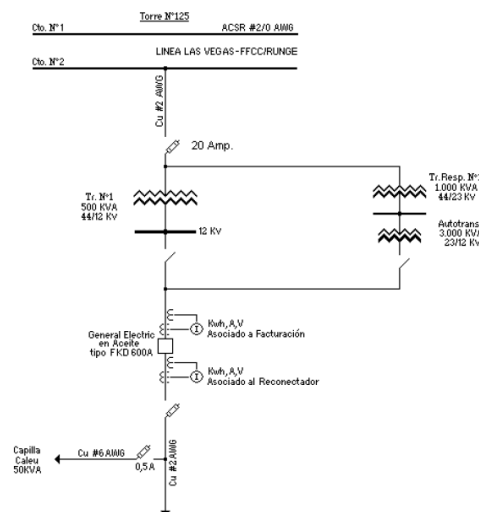


Diagrama unilineal

3.3 Zona geográfica
13303 Til Til, Chacabuco, Región Metropolitana de Santiago

4 Pérdidas de generación
No aplica

5 Pérdidas de consumo

5.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización	Protecciones y/o motivo de interrupción
S/E Caleu	ST Zonal	Transfor. N°1	14/12/2024	09:59	14/12/2024	10:04	Pérdida de Tensión

5.2 Consumos

La Subestación Caleu tiene asociado un alimentador en 12 kV, que abastece clientes de Enel Distribución.

6 Cronología de eventos

6.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 14/12/2024 a las 09:59 horas, pérdida de tensión en Subestación Caleu

6.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones
Reposición del servicio del 100% de los clientes

- 14/12/2024 10:00 horas, Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional, a la distribuidora Enel y Chilquinta
- 14/12/2024 10:04 Chilquinta energiza nuevamente la Subestación Caleu, recuperándose el 100% de los consumos afectados.

6.3 Registros sistema Scada
No hay registro SCADA

7 Esquemas de protección y control

7.1 Detalle de las protecciones operadas:
No hay protecciones operadas

7.2 Registros de falla
No aplica

7.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control
No aplica

8 Análisis conjunto

El pasado sábado 14 de diciembre a las 09:59 horas queda sin energía Subestación Caleu, debido a la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas –FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa eléctrica Chilquinta.

A las 10:04 Chilquinta energiza la Subestación Caleu, recuperando el 100% de los clientes afectados.

9 Otros antecedentes

9.1 Reiteración de la falla
No Aplica

9.2 Acciones correctivas CP
No Aplica.

9.3 Acciones correctivas LP
No Aplica

9.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No Aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
No aplica

9.6 Clasificación de la falla
Origen externo

9.7 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

10 Anexo fotográfico
No aplica

Informe de Falla Definitivo N° 2024005473

Pérdida de suministro en subestación Rungue

14 de diciembre 2024, a las 09:59 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

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 pasado sábado 14 de diciembre a las 09:59 horas queda sin energía Subestación Rungue, debido a la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas –FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa eléctrica Chilquinta.

3.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación, Subestación Rungue abastecida por arranque N°2 44 kV.

3.2 Diagrama simplificado S/E Rungue

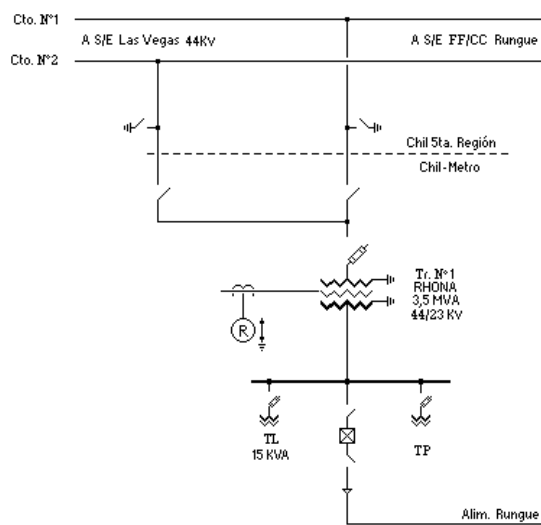


Diagrama unilineal

3.3 Zona geográfica
13303 Til Til, Chacabuco, Región Metropolitana de Santiago

4 Pérdidas de generación
No aplica

5 Pérdidas de consumo

5.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización	Protecciones y/o motivo de interrupción
S/E Rungue	ST Zonal	Transfor. N°1	14/12/2024	09:59	14/12/2024	10:04	Pérdida de Tensión

5.2 Consumos

La Subestación Rungue tiene asociado el alimentador 23 kV: Rungue (52E1), que abastece clientes de Enel Distribución.

6 Cronología de eventos

6.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 14/12/2024 a las 09:59 horas, pérdida de tensión Subestación Rungue

6.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones
Reposición del servicio del 100% de los clientes

- 14/12/2024 10:00 horas, Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional, a la distribuidora Enel y Chilquinta
- 14/12/2024 10:03 horas, Enel confirma haber recuperado por red MT el 100% de los consumos afectados
- 14/12/2024 10:04 Chilquinta energiza nuevamente Subestación Rungue.
- 14/12/2024 13:26 ENEL confirma normalizados consumos por el mismo alimentador de SE Rungue.

6.3 Registros sistema Scada

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGC	AREA	LOCATION	COMPID
14/12/2024 09:59:29d	52E1 - AC Off (En Batería) ALARMA	SAE4A	STM	RUNGUE	RUNGUE.E_B01.52E1.AL01
14/12/2024 10:02:37d	52E1 - AC Off (En Batería) NORMAL	SAE4A	STM	RUNGUE	RUNGUE.E_B01.52E1.AL01
14/12/2024 10:02:52d	52E1 - Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM	RUNGUE	RUNGUE.E_B01.52E1.EST
14/12/2024 10:03:00d	52E1 - Estado Reconexion DESHABILITADA	SAE4A	STM	RUNGUE	RUNGUE.E_B01.52E1.NRE
14/12/2024 13:26:00d	52E1 - Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM	RUNGUE	RUNGUE.E_B01.52E1.EST

7 Esquemas de protección y control

7.1 Detalle de las protecciones operadas:

No hay protecciones operadas

7.2 Registros de falla

No aplica

7.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

8 Análisis conjunto

El pasado sábado 14 de diciembre a las 09:59 horas queda sin energía Subestación Rungue, debido a la desconexión automática del circuito N°2 de la línea 44 kV Las Vegas –FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa Chilquinta.

Alas 10:03 Enel distribución recupera el suministro del 100% de los consumos afectados, mediante respaldo por la red de media tensión.

A las 13:26 del 14 de diciembre, ENEL confirma que los consumos quedan nuevamente alimentados por el mismo alimentador de SE Rungue

9 Otros antecedentes

9.1 Reiteración de la falla

No Aplica

9.2 Acciones correctivas CP

No Aplica.

9.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

9.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No Aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

9.6 Clasificación de la falla
Origen externo

9.7 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

10 Anexo fotográfico
No aplica



Cabildo, lunes 19 de diciembre de 2024

Señores
Gerencia de Operación
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL
Presente

Ref.: Informe de Falla por Interrupción Forzada en la Línea 44 kV Catemu – Los Ángeles 14-12-2024

Estimados:

Enviamos la presente carta informe con respecto a la referencia y las afectaciones a nuestra faena. Se debe aclarar que la falla corresponde a una falla externa por parte del proveedor Chilquinta.

- Ámbito de las causas del Evento

El evento sucede en la línea de transmisión externa a nuestra faena. Según información proporcionada telefónicamente por parte de Chilquinta el día del evento, se debió a una falla operacional. Se indica que tenían un programa de trabajo que implicaba realizar una desconexión en la Subestación Las Vegas. Al realizar esta maniobra hubo un error operacional que provocó que la barra eléctrica que suministra energía hacia nuestra compañía Minera Cerro Negro quedara fuera de servicio. De esta forma se provocó un corte total de energía en nuestra faena.

- Ámbito de las consecuencias del Evento

- No operan protecciones Eléctricas en nuestra faena.
- El evento tuvo una afectación total en nuestra Faena, dejando todos los sectores sin energía, desde el punto donde comienza la transmisión de Energía en la subestación los Ángeles. La potencia interrumpida es de 3,5 MW.
- El corte de energía tuvo una duración aproximada efectiva de 5 minutos por lo que la energía interrumpida es de 0,3 MWh aproximadamente.
- Por información otorgada por CDC Chilquinta el evento comienza a las 09:59 horas hasta las 10:04.
- Tras maniobras de normalización internas en nuestra faena, finalmente se conecta con carga al sistema aproximadamente las 12:00 horas.
- Como se menciona en puntos anteriores, se recupera el 100% de la energía por parte de Chilquinta en nuestra faena, es decir se retoma la potencia de 3,5 MW aproximadamente (las diferencias pueden darse en las primeras horas al ir poniendo en marcha nuestros equipos).
- Este tipo de cortes de energía por más acotado que sea en el tiempo, tiene consecuencias catastróficas para nuestra operación y producción. Estos eventos nos provocan al menos 2 horas de normalización y puesta en marcha. Esto implica pérdida de mineral de producción al momento del corte y los altos costos asociados a dejar de producir en este tiempo.

- Ámbito de los análisis del Evento

Por lo mencionado con anterioridad, no contamos con registros de ningún tipo, que pueda ir en ayuda de la causa del evento debido a que ninguna de nuestras protecciones eléctricas operó ni completa ni parcialmente. Nuestro sistema de protecciones internos no se vio afectado. El evento se produjo en la línea de transmisión externa a nuestra faena. Dentro de nuestros protocolos, se tuvo que revisar las protecciones eléctricas y se realizó patrullaje en los 7 kilómetros de nuestra línea, no encontrando anomalías. Chilquinta informó que fue una falla operacional en uno de sus procedimientos, dejando nuestra línea sin energía.

Sin otro particular, se despide atentamente a usted.

Maritza Baeza Cervela
Gerente HSEC
Compañía Minera Cerro Negro

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-23

Versión

1

Perdida de suministro Alimentador Portillo, SE Juncal .

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	4
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	Subestación Juncal
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión:	44/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025000059
Fecha inicio:	14 de diciembre del 2024
Hora inicio:	09:59:15 hrs.
Fecha término:	14 de diciembre del 2024
Hora término:	10:02:20 hrs.
Duración:	3 minutos y 5 segundos.
Equipos afectados:	Alimentador 12[kV] Portillo
Consumo interrumpido:	0,3 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador 12[kV] Portillo (Urbano)

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

09:59:15 hrs. Se verifica la pérdida de tensión en el alimentador 12[kV] Portillo, SE Juncal.

10:02:20 hrs. Se verifica la recuperación de suministro del alimentador 12[kV] Portillo, SE Juncal. Recuperado 100% de los consumos.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por pérdida de suministro en S/E Juncal								
Instalaciones afectadas	Barra	Detalle				Horarios		
		Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Juncal	BA S/E JUNCAL PORTILLO 12kV BP1	Portillo	18	Los Andes	0,3	14-12-2024 9:59:15	14-12-2024 10:02:20	0:03:05
		Total	18		0,3			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

El detalle de la potencia y clientes afectados se encuentran en el anexo del presente documento. Vale señalar que este documento indica la pérdida de suministro con causa atribuible a Transmisión.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

[illegible]

ID Barra	Barra	ID Pafio	Pafio	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Descarga [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tempo de interrupción equivalente Tr [min]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Trépa Interrumpida según Artículo 3 12 NT [Mwh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Trépa Interrumpida según Artículo 2 5 NT [Mwh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Copli Inyectante [MW]
1002	BA S/E JUNCAL PORTILLO 120v BP1	4535	S/E JUNCAL PORTILLO CT1	Portillo	No aplica	14-12-2024 9:59	0.05	14-12-2024 10:02	Los Andes	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	81583300	HOTEL PORTILLO	No Aplica

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-23

Versión

1

**Pérdida de Suministro de Alimentadores Llay Llay, Santa Teresa, Porvenir y
Pachacama, SE Las Vegas.**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	4
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Las Vegas
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025000056
Fecha inicio:	14 de diciembre del 2024
Hora inicio:	09:59:15 hrs.
Fecha término:	14 de diciembre del 2024
Hora término:	10:24:25hrs.
Duración:	25 minutos y 10 segundos.
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV, Llay Llay, Santa Teresa, Porvenir y Pachacama, SE Las Vegas.
Consumo interrumpido:	20,43 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Llay Llay
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador 12kV Llay Llay, Llay Llay (Rural), Alimentador 12kV Santa Teresa, Llay Llay (Rural),

	Alimentador 12kV Porvenir, Llay Llay (Rural) y Alimentador 12kV Pachacama, Hujuelas (Rural).
--	---

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

09:59:15 hrs. Se verifica la pérdida de tensión en los alimentadores 12kV, Llay Llay, Santa Teresa, Porvenir y Pachacama, SE Las Vegas.

10:02:20 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados a los alimentadores 12kV, Llay Llay, Santa Teresa y Porvenir, SE Las Vegas.

10:24:25 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados al alimentador 12kV Pachacama, SE Las Vegas.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

El detalle de consumos y clientes esta en el documento adjunto que acompaña a este informe.

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

[illegible]

ID	Barea	ID Páño	Páño	Nombre Alimento del colaborador	Pérdida de consumo (kg)	Hora de Descuento (del 00:00-23:59 h)	Tiempo de interrupción equivalente (Tiempo)	Hora de Normalización equivalente (del 00:00-23:59 h)	Cometas	Sistema de Tx Zonal	Emplea Interrumpida según artículo 3.12 (Nº Aplica)	Nº Clientes afectados considerando devoluciones en la recuperación de servicio	Emplea Interrumpida según artículo 3.12 (Nº Aplica)	Nº Clientes afectados considerando devoluciones en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpsh equivalente (Nº)
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4573	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Lily Lily	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 9:00	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	760007 PPF	ESVAL S. A.	No Aplica			
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4573	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Lily Lily	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 9:00	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	760007 PPF	ESVAL S. A.	No Aplica			
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4573	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Lily Lily	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 9:00	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	760007 PPF	ESVAL S. A.	No Aplica			
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4572	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Santa Teresa	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 9:00	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	88193000	AGRICOLA MONTESILBA SA	No Aplica			
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4573	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Santa Teresa	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 9:00	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76007300	AGRICOLA PEPPI SPA	No Aplica			
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4573	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Pavonay	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 9:00	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76071333	AGRIPIRI COMERCIAL LIMITADA	No Aplica			
4270	BAJA LAS VEGAS (CHILQUINTA) 1200 BPF	4573	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Pavonay	No aplica	14-12-2024 9:00	0.0%	14-12-2024 10:02	Ulativity	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76471333	INDUSTRIAL CATAAMUTUM SPA	No Aplica			

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-23

Versión

1

**Pérdida de Suministro de Alimentadores Viña Errazuriz, Paiquen y Panquehue
SE Panquehue.**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	4
4.	PROTECCIONES	4
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	4
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Panquehue
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	44/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025000057
Fecha inicio:	14 de diciembre del 2024
Hora inicio:	09:59:15 hrs.
Fecha término:	14 de diciembre del 2024
Hora término:	10:02:20 hrs.
Duración:	3 minutos y 5 segundos.
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV, Viña Errazuriz, Paiquen y Panquehue, SE Panquehue.
Consumo interrumpido:	5,55 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Panquehue
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0

Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Paiquen, Panquehue (Rural), Alimentador Panquehue, Panquehue (Rural) San Felipe (Urbano) Alimentador Viña Errazuriz, Panquehue (Rural)
---	--

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

09:59:15 hrs. Se verifica la pérdida de tensión en los alimentadores 12kV, Viña Errazuriz, Paiquen y Panquehue, SE Panquehue.

10:02:20 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados a los alimentadores 12kV, Viña Errazuriz, Paiquen y Panquehue, SE Panquehue.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

El detalle de consumos y clientes se encuentra en el adjunto que acompaña a este documento.

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

[illegible]

[illegible]

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-23

Versión

1

Pérdida de Suministro de Alimentador Rio Blanco, SE Rio Blanco.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	4
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	4
3.	EVENTOS SCADA	4
4.	PROTECCIONES	4
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	4
4.2.	Ajustes.....	4
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	4

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Rio Blanco.
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	44/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025000058
Fecha inicio:	14 de diciembre del 2024
Hora inicio:	09:59:15 hrs.
Fecha término:	14 de diciembre del 2024
Hora término:	10:02:20 hrs.
Duración:	3 minutos y 5 segundos.
Equipos afectados:	Alimentador 12kV Rio Blanco
Consumo interrumpido:	0,23 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Los Andes
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Rio Blanco, Los Andes (Urbano).

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

09:59:15 hrs. Se registra perdida de tensión en el alimentador 12 kV Rio Blanco, SE Rio Blanco.

10:02:20 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados a alimentador 12 kV Rio Blanco.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

El detalle de los clientes y consumos esta en el documento que acompaña a este informe.

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

[illegible]

[illegible]

Informe de Falla Definitivo N° 005470/2024

Pérdida de suministro en las subestaciones Rungue, Caleu y Entel.

14 de diciembre de 2024, a las 09:59 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 - Chile.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

No aplica.

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica.

2.2 Vida útil del equipo

No aplica.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

En la actualidad no existen proyectos pendientes de ejecutar por parte de Enel Distribución Chile S.A.

3 Causa u origen de la falla

A las 09:59 horas, del sábado 14 de diciembre de 2024, se produce la pérdida de tensión en las subestaciones Rungue, Caleu y Entel, debido a la desconexión automática de la línea 44 kV Las Vegas – FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa eléctrica Chilquinta.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Esquema normal de operación.

4.2 Zona geográfica

13303 Til Til, Chacabuco, Región Metropolitana de Santiago.

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Clientes	Protecciones y/o Motivo de Interrupción
SE Rungue	Alim. Rungue	14/12/2024	9:59	14/12/2024	10:03	2050,00	136,67	22	Pérdida de tensión
SE Caleu	Alim. Caleu	14/12/2024	9:59	14/12/2024	10:04	175,00	14,58	272	Pérdida de tensión
SE Entel	Alim. Entel	14/12/2024	9:59	14/12/2024	10:04	30,00	2,50	1	Pérdida de tensión

El detalle de los clientes afectados será entregado a más tardar el día 24 de enero de 2024, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC del mes de diciembre, el cual finaliza el día 20 de enero.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 09:59 horas del día 14 de diciembre de 2024, se pierde el suministro en las subestaciones Rungue, Caleu y Entel.

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

- A las 10:03 horas, se recupera el 100% de la carga del alimentador Rungue por red de distribución.
- A las 10:04 horas, se recupera el 100% de la carga de subestaciones Caleu y Entel, luego de energizada la línea 44 kV Las Vegas – Rungue.

7.3 Registros sistema Scada

No hay registros.

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

Siendo las 09:59 horas, del sábado 14 de diciembre de 2024, se produce la pérdida de suministro en las subestaciones Rungue, Caleu y Entel, debido a la desconexión automática de la línea 44 kV Las Vegas – FFCC-Rungue, de propiedad de la empresa eléctrica Chilquinta.

A las 10:03 horas, se recupera la totalidad de los clientes del alimentador Rungue mediante red de distribución y a las 10:04 horas, se recupera la totalidad de la carga de subestaciones Caleu y Entel luego de energizada la línea 44 kV Las Vegas – Rungue.

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

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	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 rural.

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-23

Versión

1

Pérdida de Suministro de Alimentadores Catemu y Enami, SE Catemu.

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Resumen del evento	3
2.2. Descripción de la operación.....	4
2.3. Cronología de eventos.	4
2.4. Esquema topológico sistema afectado	4
2.5. Detalle de consumos afectados.....	4
3. EVENTOS SCADA	4
4. PROTECCIONES	4
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	4
4.2. Ajustes.....	4
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)	4

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Catemu
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	44/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025000060
Fecha inicio:	14 de diciembre del 2024
Hora inicio:	09:59:15 hrs.
Fecha término:	14 de diciembre del 2024
Hora término:	10:02:20 hrs.
Duración:	3 minutos y 5 segundos.
Equipos afectados:	Alimentador 12[kV] Enami Alimentador 12[kV] Catemu
Consumo interrumpido:	11, 37[MW]
Comuna donde se origina la falla:	Catemu
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Catemu – Catemu (Rural) Alimentador ENAMI – Catemu (Rural)

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

09:59:15 hrs. Se registra perdida de tensión en los alimentadores 12 kV. Catemu – Enami de SE Catemu.

22:56:24 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados a los alimentadores 12 kV Catemu y Enami, SE Catemu.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por pérdida de suministro en S/E Catemu								
Instalaciones afectadas			Detalle				Horarios	
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Catemu	995 BA S/E CATEMU 12kV BP1	Enami	588	Catemu	3,61	14-12-2024 9:59:15	14-12-2024 10:02:20	0:03:05
S/E Catemu	996 BA S/E CATEMU 12kV BP2	Catemu	5.043	Catemu	7,76	14-12-2024 9:59:15	14-12-2024 10:02:20	0:03:05
		Total	5.631		11,37			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

[illegible]

[illegible]