

Estudio para análisis de falla EAF 526/2024

“Desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro”

Fecha de Emisión: 22/11/2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/10/2024
Hora	12:48
Consumos desconectados (MW)	5.04
Demanda previa del sistema (MW)	10298.73
Porcentaje de desconexión	0.049 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Río Negro / SE044T0003
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de control del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro / ET01T0003SE044T0003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro, por la energización errónea del circuito de disparo de la protección de temperatura de aceite del mencionado transformador de poder, durante trabajos programados según SD N°2024109555.

La causa de la activación del circuito de disparo de la protección de temperatura de aceite es atribuida a un incorrecto bloqueo de dicho circuito, durante pruebas de medidas de resistencia de aislación a la mencionada protección.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

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: Se ha producido una falla en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 537-2023	Desconexión forzada del transformador 66/23 kV N°1 de S/E Llaima	15/12/2023	La empresa STS S.A. señala que "no hay" acciones correctivas a corto ni largo plazo.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

TE490: Temperatura aceite.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la protección de temperatura de aceite y su circuito de disparo del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro.

Al respecto, la empresa Sistema de Transmisión del Sur no remitió antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la S/E Río Negro.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa SAESA S.A. señala "Baja" para sus consumos ubicados en la comuna de Río Negro y la empresa Compañía Eléctrica de Osorno S.A. señala "Muy Baja" para sus consumos ubicados en las comunas de Río Negro y Purranque.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

10305: Río Negro.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01/11/2024)	Informe de 5 días (08/11/2024)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	30/10/2024	08/11/2024
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (Luz Osorno)	03/11/2024	04/11/2024
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	31/10/2024	04/11/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Río Negro	ST Zonal	Transformador N°1 66/23 kV	12:48	12:52

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Río Negro	Chifín / E1	Río Negro, Purranque	2.66	0.026	1175	12:48	12:52	12:52
Río Negro	Chifín / E1	Río Negro	2.38	0.023	3284 (*)	12:48	12:52	12:52

Total: 5.04 MW 0.049 % 4459

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas SAESA y Luz Osorno.
- (*): Incluye clientes libres en distribución.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Río Negro	Chifín / E1	LUZ OSORNO	Regulado	2.66	0.07	0.07	0.2
Río Negro	Chifín / E1	SAESA	Regulado	2.38	0.07	0.07	0.2

Clientes Regulados : 0.4 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.4 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas SAESA y Luz Osorno.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.03	0.07	57.60
Último 20 %	1.01	0.07	14.40
100 % Total	5.04	0.07	72.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10298.73 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de octubre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de octubre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 30 de octubre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de octubre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

- En S/E Río Negro se encontraban en desarrollo trabajos programados asociados a la SD N°2024109555, correspondientes a la medición de resistencia de aislación de las protecciones mecánicas del transformador N°1 66/23 kV de la S/E.

2024109555	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E RIO NEGRO ➤ Tipo: transformadores2d - RIO NEGRO 66/24KV 10MVA N°1 ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1, SE Río Negro. Durante la faena se bloquearan las vías de trip asociadas a protecciones mecánicas del T1. Protecciones 87T1, PROT. 51/51N T1 quedan operativas para proteger el paño de transformación. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo y controlado . ➤ Comentarios Adicionales: Trabajo con aviso de suspensión diaria, faena a realizar dentro del período y horario indicado en SD. Trabajos sujetas a condiciones climáticas favorables. PT 2024-10726, registro interno STS.	28-10-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 30-10-2024 12:11	30-10-2024 18:00 Fecha Efectiva Fin 30-10-2024 14:10
------------	-------------------------------------	------------	--	--	---

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A.:

"Energización errónea de vía de trip asociada a protección por temperatura de aceite durante trabajos de medidas de protecciones mecánicas del transformador N°1 de S/E Río Negro".

"Secuencia de sucesos

Se informa secuencia de actividades.

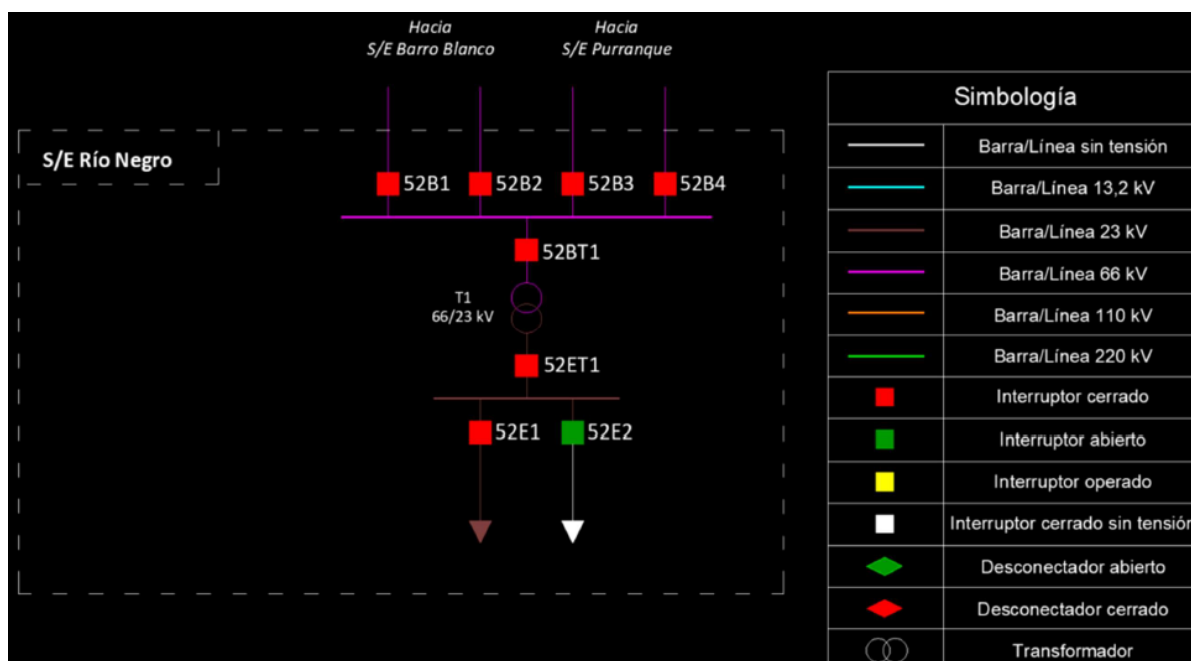
- Bloqueo de las vías de TRIP de la 86T, asociadas al disparo de los interruptores de paño T1.
- Una vez que realizadas las medidas de protecciones mecánicas asociadas el T1 se procede con la medida del TRIP temperatura de aceite, la cual estaba levantada por baja aislación, los resultados fueron favorables con valores promedio sobre 5 GΩ, por tanto se determina habilitar la vía de TRIP levantada, al momento de realizar la conexión se conecta el punto en borne X1-6, luego se procede con la conexión de la segunda hebra X1-4 este punto pasa a ser contacto con un positivo emulando un cierre de contacto por operación de temperatura de aceite por consecuencia el pulso por la operación de tipo mecánica pasa por un diodo en contra fase y genera un pulso en un relé auxiliar el cual le envía otro pulso de operación a la diferencial la cual genero la operación de la 86T apertura por TRIP de temperatura de aceite, si bien existían los bloqueos mecánicos correspondientes las protecciones eléctricas no quedan deshabilitadas al momento de la prueba.
- Una vez ocurrido el evento se procede a llamar de forma inmediata CCT, para informar el estado de lo sucedido en subestación Río Negro (tiempo transcurrido entre falla y aviso 1,5 minutos aproximadamente).
- CCT informa al coordinador y procedemos con la normalización, reseteo de la 86T en terreno y se procede a cerrar ambos interruptores.
- Posteriormente restablecido el servicio, se inician los trabajos de revisión para analizar de manera más minuciosa la falla.

6. Una vez teniendo los bloqueos se retoman las actividades y se analiza cómo podemos evitar una falla de las mismas características, de acuerdo con lo revisado en profundidad en los planos de Control se observa un punto que energiza la rama de positivos de 65Vcc hebra de las protecciones mecánicas el cual debía ser levantado, como medida precautoria ya que de acuerdo a la topología de la SE es la forma más segura de abordar este trabajo sin realizar una intervenir directa en las protecciones eléctricas”.

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
- No se indican.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
- No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:48	STS	Aperturas automáticas de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Río Negro, asociados al transformador N°1 66/23 kV, por orden de trip de la protección de temperatura de aceite, a través de los relés de protecciones eléctricas del transformador, durante pruebas de medición de resistencia de aislación.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa STS.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/10/2024	STS	12:49	Se informa que la desconexión del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro se produjo durante trabajos programados en la S/E.
30/10/2024	STS	12:52	Cierre de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Río Negro, normalizando el transformador N°1 66/23 kV de la S/E.
30/10/2024	SAESA / Luz Osorno	12:52	Se informan recuperados los consumos de S/E Río Negro.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS, SAESA y Luz Osorno.

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

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Río Negro, asociados al transformador N°1 66/23 kV, por operación errónea de la protección de temperatura de aceite del transformador, la cual da orden de trip a los interruptores a través de los relés de protecciones eléctricas del mencionado transformador de poder, durante trabajos programados según SD N°2024109555.

La causa de la activación del circuito de disparo de la protección de temperatura de aceite es atribuida a un incorrecto bloqueo de dicho circuito, durante pruebas de medidas de resistencia de aislación a la mencionada protección.

A raíz de la desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro, se produjo la pérdida de aproximadamente 5.04 MW de consumos en la S/E.

El transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro cuenta con relés RET-670 y REL-670 como sistemas de protección, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, la protección diferencial del transformador (87T en el relé RET-670), una protección de distancia del transformador (21T en el relé REL-670) y protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N).

- Registro de eventos del relé RET-670 del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro (sistema 1)

P	10/30/2024	3:47:57.069 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024	3:47:57.073 PM	W1 CB TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.073 PM	W2 CB TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.076 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024	3:47:57.077 PM	S_50BF_EX_MEC	On
P	10/30/2024	3:47:57.082 PM	FALLA_SCD1_CL	On
P	10/30/2024	3:47:57.082 PM	FALLA_SCD2_CL	On
P	10/30/2024	3:47:57.088 PM	-K86T_OPERADO	On
P	10/30/2024	3:47:57.088 PM	W1 CB RETRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.095 PM	S_50BF_EX_CUR	On
P	10/30/2024	3:47:57.102 PM	QA1_CLOSED	Off
P	10/30/2024	3:47:57.114 PM	QA1_OPEN	On
P	10/30/2024	3:47:57.118 PM	FALLA_SCD2_OP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.119 PM	QA2_CLOSED	Off
P	10/30/2024	3:47:57.120 PM	QA2_OPEN	On
P	10/30/2024	3:47:57.126 PM	TRIP_OIL_TEMP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.127 PM	FALLA_SCD1_OP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.255 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024	3:47:57.289 PM	W1 CB RETRIP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.295 PM	S_50BF_EX_CUR	Off
P	10/30/2024	3:47:57.465 PM	TRIP_OIL_TEMP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.469 PM	W1 CB TRIP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.469 PM	W2 CB TRIP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.473 PM	S_50BF_EX_MEC	Off
P	10/30/2024	3:47:57.475 PM	START_50BF	Off
P	10/30/2024	3:47:57.511 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024	3:47:57.514 PM	W1 CB TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.514 PM	W2 CB TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.517 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024	3:47:57.518 PM	S_50BF_EX_MEC	On
P	10/30/2024	3:47:57.518 PM	TRIP_OIL_TEMP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.527 PM	S_50BF_EX_MEC	Off
P	10/30/2024	3:47:57.536 PM	S_50BF_EX_CUR	On
P	10/30/2024	3:47:57.536 PM	S_50BF_EX_MEC	On
P	10/30/2024	3:47:57.646 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024	3:47:57.736 PM	S_50BF_EX_CUR	Off

- Registro de eventos del relé REL-670 del del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro (sistema 2)

P	10/30/2024	3:47:57.069 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.073 PM	GENERAL_TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.076 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024	3:47:57.078 PM	SCD2_CL_OK	Off
P	10/30/2024	3:47:57.078 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.088 PM	-K86T_OPERADO	On
P	10/30/2024	3:47:57.088 PM	OP_50BF_E1	On
P	10/30/2024	3:47:57.102 PM	52BT1_POS_CLO	Off
P	10/30/2024	3:47:57.114 PM	52BT1_POS_OPN	On
P	10/30/2024	3:47:57.114 PM	SCD2_OP_OK	On
P	10/30/2024	3:47:57.123 PM	52ET1_POS_CLO	Off
P	10/30/2024	3:47:57.124 PM	52ET1_POS_OPN	On
P	10/30/2024	3:47:57.125 PM	52ET1_POS_OPN	Off
P	10/30/2024	3:47:57.126 PM	TRIP_TEM_ACEI	Off
P	10/30/2024	3:47:57.127 PM	52ET1_POS_OPN	On
P	10/30/2024	3:47:57.134 PM	ST_EXT_50BF_S	Off
P	10/30/2024	3:47:57.255 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.263 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.289 PM	OP_50BF_E1	Off
P	10/30/2024	3:47:57.465 PM	TRIP_TEM_ACEI	Off
P	10/30/2024	3:47:57.469 PM	GENERAL_TRIP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.473 PM	ST_EXT_50BF_S	Off
P	10/30/2024	3:47:57.478 PM	START_50BF	Off
P	10/30/2024	3:47:57.511 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.514 PM	GENERAL_TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.517 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024	3:47:57.518 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.518 PM	TRIP_TEM_ACEI	Off
P	10/30/2024	3:47:57.524 PM	ST_EXT_50BF_S	Off
P	10/30/2024	3:47:57.529 PM	OP_50BF_E1	On
P	10/30/2024	3:47:57.646 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.653 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.730 PM	OP_50BF_E1	Off

En los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia una orden de trip proveniente desde la protección de temperatura de aceite del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro (registros *TRIP_OIL_TEMP* en el relé RET-670 y *TRIP_TEM_ACEI* en el relé REL-670) e inmediatamente las ordenes trip al interruptor 52BT1 por parte de ambos relés (registros *W1 CB TRIP* en el relé RET-670 y *GENERAL_TRIP* en el relé REL-670) y la orden de trip al interruptor 52ET1 parte del relé RET-670 (registro *W2 CB TRIP* del relé RET-670). Las aperturas de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Río Negro se produjeron en tiempos de 41 ms y 47 ms, respectivamente (registros *QA1 OPEN* y *QA2 OPEN* del relé RET-670).

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de octubre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de octubre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de octubre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de octubre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Sistema de Transmisión del Sur S.A.

- Implementación deficiente de los bloqueos de disparo de la protección de temperatura de aceite del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro, durante trabajos de medición de aislación de la mencionada protección.

Compañía Eléctrica de Osorno S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 48 horas.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Sistemas de Transmisión del Sur S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección de temperatura de aceite del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro debido a la energización errónea de su circuito de disparo durante trabajos de medición de aislación.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Río Negro.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro, por la energización errónea del circuito de disparo de la protección de temperatura de aceite del mencionado transformador de poder, durante trabajos programados según SD N°2024109555.

La causa de la activación del circuito de disparo de la protección de temperatura de aceite es atribuida a un incorrecto bloqueo de dicho circuito, durante pruebas de medidas de resistencia de aislación a la mencionada protección.

Con lo anterior, es posible indicar una incorrecta operación de la protección temperatura de aceite del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la incorrecta implementación de los bloqueos de disparo de la protección de temperatura de aceite del transformador N°1 66/23 kV de S/E Río Negro, durante pruebas de medición de resistencia de aislación.
- 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 30 de octubre de 2024.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de octubre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre 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	196	194	188	184	188	187	191	126	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	40	135	184	181	166	170	2 572
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	16	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	1	0	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	214	194	188	184	188	187	191	142	70	24	24	24	24	24	24	24	25	25	40	247	184	181	166	170	2 764
Costo Marginal Quillota 220 kV	57.8	56.6	56.1	55.2	55.1	55.8	57.9	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	71.1	71.1	71.1	66.8	33.17
Pérdidas [MWh]	349	322	326	328	329	329	359	354	281	282	292	284	303	307	298	297	273	288	276	323	386	370	356	343	7 654
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	215	205	156	156	156	156	156	156	156	156	156	159	167	192	195	195	192	192	4 423
Demanda Total [MWh]	8641	8334	8179	8032	8012	8061	8505	8952	9232	9531	9671	9801	9808	9942	9958	9892	9809	9497	9358	9467	9787	9765	9494	9129	220 855
Generación Total [MWh]	9208	8873	8723	8578	8559	8608	9079	9510	9670	9969	10119	10241	10267	10405	10412	10345	10238	9943	9801	9982	10368	10330	10043	9664	232 932

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	1396	1378	1350	1330	1321	1315	1333	1332	1172	1112	1185	1186	1146	1143	1144	1138	1167	1158	1165	1335	1447	1470	1479	1443	30 643
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	9	9	9	111	
COSAPILLA	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	22	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOSHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	72	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LOSMOLLES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132	
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
CH-HORNITOS	36	36	36	36	35	35	35	34	34	34	34	34	35	35	35	35	35	35	36	36	36	37	38	38	850
JUNCAL	22	23	23	23	22	22	21	21	21	21	21	21	21	21	20	20	21	22	23	24	24	24	24	24	526
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21	
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	48
BLANCO	53	53	52	52	52	51	51	51	50	50	47	46	48	47	48	49	50	52	53	53	52	53	53	54	1217
LOSQUILOS	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	607
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	
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	
ALFALFAL	144	139	136	134	131	127	124	122	119																

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
BIFURCADA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
ALTORENAICO		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
RIOPICOQUEN		9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	8	9	9	8	8	5	8	8	9	9	9	9	9	207
BOQUIAMARGO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN		60	60	48	37	30	30	30	30	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	30	60	64	64	64	64	851
MAMPIL		40	40	40	34	32	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	40	42	42	402
LACONFIANZA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
AILLIN		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
LOSPADRES		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LLAUQUERO		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCAÑELO		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
ELIOTRUENO		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
ELMANZANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
TRAILLEFU		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
CARILAFQUEN		16	16	16	16	16	16	16	16	10	8	16	16	16	16	16	16	16	8	8	16	16	16	16	16	354
MALALCAHUELLO		8	8	8	8	8	8	8	8	5	4	8	8	8	8	8										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 30 de octubre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-SIERRAGORDA	9	16	26	33	40	47	56	59	0	26	0	12	0	0	0	0	0	0	74	67	36	11	3	3	516
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	3	3	5	7	9	12	13	10	6	4	8	21	43	60	59	60	60	57	51	34	20	10	4	557
PE-CERROTIGRE	2	3	2	2	3	5	5	3	1	2	3	7	19	19	19	105	35	144	139	102	56	27	11	731	
PE-LLANOSDELVIENTO	4	5	9	8	5	3	3	4	6	10	13	17	32	66	68	61	42	61	64	92	37	29	18	9	666
PE-CALAMA	2	3	6	3	9	31	54	35	20	8	2	2	50	109	135	139	131	99	109	105	65	43	7	3	1169
PE-TALTAL	1	1	1	0	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	8	3	2	3	43
PE-KALLPA	14	17	19	17	16	21	23	22	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	24	31	19	13	13	296
PE-HORIZONTE	24	45	55	49	71	119	93	87	116	89	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	9	10	12	21	810
PE-ATACAMA	43	49	50	52	49	39	28	13	3	0	0	0	4	8	22	43	45	65	68	109	105	103	93	60	1050
PE-SARCO	44	43	43	35	28	21	8	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	94	79	65	48	592
PE-CABOLEONES-1	24	24	24	20	16	10	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	61	67	62	53	39	420
PE-CABOLEONES-2	14	16	16	14	11	8	5	2	1	0	0	0	0	1	0	0	1	1	41	54	58	56	49	36	383
PE-CABOLEONES-3	25	27	28	23	17	13	6	2	1	0	0	0	0	0	0	0	3	3	46	63	69	62	57	44	487
PE-SANJUAN	10	10	3	8	3	5	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	13	0	86	106	98	96	67	38	547
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	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	6	10	14	18	23	22	21	19		160
PE-TALINAYPONIENTE	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	14	14	14	14	81
PE-TALINAYORIENTE	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	23	16	12	9	103
PE-PUNTAdeTALCA	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	4	7	9	10	11	13	14	16	17	18	17	15	158
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	14	16	14	8	8	69
PE-LOSCURIUROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	8	9	6	10	44
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	4	3	3	2

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
miércoles, 30 de octubre de 2024																									
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1	6	12	13	12	14	13	13	12	8	11	4	1	0	0	120
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	43	75	60	67	61	67	66	66	59	41	59	62	23	0	0	0	755
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	32	49	49	49	49	49	49	49	49	28	5	0	0	0	0	514
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	97
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	70	33	42	45	45	101	116	112	108	106	72	19	0	0	0	884
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	83	105	105	105	105	105	105	105	105	73	10	0	0	0	0	1128
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	17	30	43	50	51	51	51	49	41	27	12	2	0	0	0	429
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	1	26	73	95	98	98	98	39	0	0	17	67	47	8	0	0	0	667
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	12	13	12	0	0	0	0	0	12	12	2	0	0	0	84
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	9	10	9	10	0	0	0	0	9	9	2	0	0	0	73
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	86
PFV-SOLDELSIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	115	92	103	94	103	101	101	90	63	90	95	42	0	0	0	1099
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	26	29	31	29	29	28	28	27	20	25	18	2	0	0	0	297
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	26	21	24	22	24	23	23	21	14	21	22	3	0	0	0	252
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	0	19	207	165	184	168	185	182	180	161	112	162	170	73	0	0	0	1969
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	115	155	171	178	87	38	38	38	35	164	110	16	0	0	0	1160
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	65	124	99	111	101	112	109	109	97	67	97	102	24	0	0	0	1220
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	47	143	143	160	146	161	158	156	140	97	140	100	25	0	0	0	1616
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	23	23	25	24	26	25	22	21	16	19	17	4	0	0	0	253
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	92
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	24	82	32	37	40	109	42	109	109	40	35	68	12	0	0	0	742
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	34	27	30	28	30	30	30	26	18	27	28	38	0	0	0	352
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	52	0	54	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	122
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	69
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	12	93	113	116	119	121	116	116	116	113	107	79	13	0	0	0	1236
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	44	35	39	36	40	39	38	34	24	35	36	7	0	0	0	415
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	34	50	50	50	50	50	50	47	50	49	32	6	0	0	0	525
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	75
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	7	5	3	7	1	0	0	0	78
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	19	50	40	45	41	45	44	44	39	27	39	41	3	0	0	0	477
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	68	75	83	76	84	82	81	73	51	73	76	20	0	0	0	860
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	14	18	19	0	19	18	18	19	19	18	13	3	0	0	0	182
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	13	81	0	0	0	0	55	0	111	107	0	77	31	0	0	0	477
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	13	81	0	0	0	16	122	0	77	111	0	77	31	0	0	0	529
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	30	81	65	72	66	73	71	71	63	44	63	67	0	0	0	0	764
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	4	4	4	4	3	2	3	3	0	0	0	0	41
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	4	4	4	4	4	4	2	4	0	0	0	0	0	37
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	47
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	7	0	0	0	67
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	2	0	0	0	19
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	28	28	31	28	31	30	30	27	1							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	14	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	0	43
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	8	9	7	2	0	0	0	0	0	88
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	94
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	95
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	4	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	91
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	60	5	67	89	103	106	109	113	117	5	0	4	0	0	0	0	787
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	21	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	23	0	0	0	0	126
PFV-LAHUELLA																									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	83
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	3	5	1	0	0	0	0	82
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	40
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	79
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	93
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	0	0	0	0	0	0	11	0	5	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTUARIO	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-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	20
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	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	30
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	8	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	85
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	4	4	4	4	4	4	2	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	68
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	6	7	7	7	6	5	5	3	1	0	0	0	0	65
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0</			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 30 de octubre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	8	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	0	87
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	4	2	0	0	0	0	0	0	39
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	6	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	68
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	60
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	0	70
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	1	2	4	5	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	47
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	64
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0</																				

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
miércoles, 30 de octubre de 2024																								
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONMATTIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	5	5	4	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0
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
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	8	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	4	4	4	4	4	4	2	4	3	1	0	0	0	0
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0
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
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
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
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	6	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	8	8	8	6	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	7	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	5									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
miércoles, 30 de octubre de 2024																									
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	15	57	61	68	62	69	67	67	60	41	60	63	21	0	0	0	0	710
PFV-UTFSM VITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHAMPA	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-SANTABLANCA ISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	42
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	7	8	9	7	1	0	0	0	0	40
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	80
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-EL PILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAS MERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTA ELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	0	0	0	0	0	46
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	2
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	84
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	86
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LIRIO DE CAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	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-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	1	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOS DEL PAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	61
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	76
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LOS IERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTA ADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SAN PEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	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-EL ROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0	89
PFV-CANtera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-EL SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-EL SAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	43
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	61
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8											

Periodo Desde: 30-10-2024 05-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	1	0	0	0	0	42
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	8	7	0	3	6	8	8	4	1	0	0	0	58
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PILPILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	92
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	5	4	2	1	0	0	0	0	59
PFV-MUTUPIN	0																								

[illegible][illegible]

Periodo Desde:

30-10-2024 05-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 30 de octubre de 2024																								
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	214	246	246	214	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	216	214	214	214	2701	0
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-IEM_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
ANDINA-CTA_CAR	93	93	93	93	93	93	93	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	742
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
ATACAMA-1TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1B_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
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</													

Periodo Desde: 30-10-2024 05-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 30-10-2024 05-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	miércoles, 30 de octubre de 2024																									
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	160	0	0	0	320
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_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	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_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	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	285	295	291	291	291	291	285	253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2279
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_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	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	270	270	270	270	270	0	1550
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_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	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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	0
NEHUENCO-9B_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	0
NEHUENCO-9B_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	0
NEHUENCO-9B_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	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						

Periodo Desde: 30-10-2024 05-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre 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	
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_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_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
CMPPCCORDILLERA_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
CMPPCCORDILLERA_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
CMPPCCORDILLERA_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																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
miércoles, 30 de octubre de 2024																								
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCSAntafe_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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	3	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	3
MAPA_COGEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	11
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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	5	5	1	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5
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	1	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-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3571	3270	3383	3175	3169	3279	3691	3811	2929	3243	3162	3165	3082	3081	3126	3134	3136	3156	2923	3666	4105	4022	3801	3626	80 706
RAPEL-1	51	50	56	0	0	50	51	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	51	51	56	565
RAPEL-2	56	0	60	0	0	0	56	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	55	55	56	504
RAPEL-3	63	0	0	0	0	0	75	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	503
RAPEL-4	58	0	0	0	0	0	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58	464
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	490
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	456
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	196
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	2	4	4	6	6	6	6	6	124
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	444
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	69	69	69	69	69	1514
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	86	86	86	86	86	1887
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	38	38	38	38	38	840
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	21	21	21	21	318
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	42

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
mércoles, 30 de octubre de 2024																									
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	233	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6443
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	227	270	270	270	270	270	270	270	270	270	184	270	270	270	270	270	6351
COLBUN-1	214	158	173	229	229	224	229	229	110	214	188	200	163	151	172	187	187	206	119	210	223	229	229	185	4653
COLBUN-2	129	129	129	134	134	139	147	229	110	212	110	110	110	110	110	110	110	172	119	149	186	198	151	129	3364
MACHICURA-1	48	48	43	43	43	43	48	48	33	33	33	29	29	29	29	29	33	33	48	48	48	48	48	48	940
MACHICURA-2	33	29	33	33	33	33	33	33	29	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	769
CHIBURGO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	126
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	33	35	35	33	33	33	33	33	35	35	35	35	35	35	35	35	836
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	0	54	0	123
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	0	48	0	0	140
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	0	0	178
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	8	15	0	113
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	578
ANTUCO-1	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
ANTUCO-2	144	109	109	81	89	108	139	160	109	109	109	109	90	93	109	109	109	109	109	160	160	160	160	147	2891
RUCUE	178	178	178	156	162	178	178	178	178	178	178	178	163	165	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	4214
QUILLECO	70	70	70	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1677
LAJA1	28	25	25	22	23	25	27	29	25	25	25	25	23	23	25	25	25	25	25	29	29	29	29	28	612
RALCO-1	320	307	324	307	291	307	326	320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	304	345	345	345	345	7487
RALCO-2	320	307	324	307	300	307	326	320	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	304	345	345	345	296	7447
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	5400
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	223	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	5398
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3360
ANGOSTURA-2	140	140	140	77	77	77	140	140	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3170
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	40	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	220
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	47	44	76	40	74	67	62	0	0	0	50	50	0	0	549

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final
CIPRESES	1306.1	1306.1	1306.1	1306.1	1306.1	1306.1	1306.2	1306.2	1306.2	1306.2	1306.3	1306.3	1306.3	1306.4	1306.4	1306.4	1306.5	1306.5	1306.5	1306.5	1306.6	1306.6	1306.6	1306.6	1306.60
COLBUN	433.9	434.0	434.0	434.0	434.1	434.1	434.1	434.1	434.1	434.1	434.1	434.1	434.1	434.2	434.2	434.2	434.2	434.2	434.2	434.3	434.3	434.3	434.3	434.4	434.39
MACHICURA	256.2	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.2	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.10
PEHUENCHE	648.0	648.0	648.0	648.0	647.1	647.2	647.3	647.4	647.6	647.7	647.8	647.9	648.0	647.4	647.5	647.6	647.7	647.9	648.0	647.9	648.0	647.9	648.0	647.2	647.15
POLCURA	731.5	731.5	731.6	732.0	732.4	732.4	732.0	731.5	731.5	731.6	731.6	731.6	732.0	732.2	732.3	732.3	732.3	732.4	732.4	731.9	732.4	732.4	732.0	731.5	731.50
ELTORO	1333.1	1333.1	1333.1	1333.1	1333.1	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.2	1333.3	1333.25
ANGOSTURA	316.5	316.5	316.5	316.6	316.6	316.7	316.7	316.7	316.7	316.7	316.7	316.7	316.7	316.7	316.7	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.60
PANGUE	509.8	509.6	509.5	509.6	509.4	509.3	509.1	509.5	509.3	509.1	509.0	509.5	509.3	509.1	508.9	508.8	509.3	509.1	509.0	508.8	508.7	508.5	509.2	509.0	509.00
RALCO	724.9	725.0	725.0	724.9	725.0	725.0	725.0	724.9	725.0	725.0	725.0	724.9	724.9	725.0	725.0	725.0	724.9	724.9	725.0	725.0	725.0	725.0	724.9	724.9	724.92
CANUTILLAR	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.6	238.63
RAPEL	104.0	104.0	104.0	104.0	104.1	104.1	104.1	104.0	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.1	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.1	104.1	104.13

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1306.05
COLBUN	433.93
MACHICURA	256.18
PEHUENCHE	648.00
POLCURA	732.00
ELTORO	1333.12
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.94
RALCO	724.92
CANUTILLAR	238.63
RAPEL	104.03

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAImonte220	73.7	73.8	73.8	74.4	74.5	74.3	74.5	69.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	81.9	81.5	81.0	81.0	40.95
Tarapaca220	73.0	73.0	73.1	73.7	73.8	73.6	73.8	69.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	80.9	80.5	80.0	80.0	40.52
Crucero220	69.6	69.4	69.6	70.2	70.3	70.0	70.2	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	76.8	76.5	76.0	76.0	38.55
Atacama220	71.2	70.9	71.1	71.7	71.8	71.5	71.8	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	78.8	78.4	77.8	77.7	39.44
Kapatur220	69.9	69.6	69.9	70.5	70.6	70.3	70.6	66.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	77.1	76.7	76.2	76.2	38.70
LosChangos220	69.7	69.4	69.6	70.3	70.3	70.1	70.3	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	76.8	76.5	76.0	76.0	38.58
Antofagasta110	73.4	73.0	73.2	73.9	74.0	73.8	74.0	69.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	81.5	80.7	79.9	79.8	40.64
DAlmagro220	67.4	67.7	67.9	68.4	68.5	68.3	68.5	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	74.2	74.3	74.1	74.0	37.42

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
miércoles, 30 de octubre de 2024																									
Cardones220	67.0	66.9	66.9	67.4	67.4	67.3	67.4	62.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	73.8	73.8	73.6	73.7	37.09
Maitencillo220	65.7	65.6	65.5	65.9	66.0	65.9	66.0	61.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	72.2	72.3	72.2	72.4	36.36
PAzucar220	65.1	64.9	64.6	64.9	64.9	64.9	65.2	61.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	72.2	72.3	72.3	72.1	36.09
Quillota220	57.8	56.6	56.1	55.2	55.1	55.8	57.9	59.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	71.1	71.1	71.1	66.8	33.17
Polpaico220	58.1	57.0	56.4	55.6	55.4	56.2	58.2	59.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	71.0	71.0	70.9	66.6	33.23
CNavia220	51.7	49.0	47.7	45.6	45.3	47.0	51.8	59.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	71.4	71.3	71.1	60.8	30.60
AJahuel220	36.4	30.4	27.6	22.9	22.1	25.9	36.9	58.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	70.2	70.2	69.9	46.9	24.13
Ancoa220	30.0	23.2	20.1	14.8	13.9	18.2	30.7	55.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	66.2	66.2	66.1	40.4	20.98
Concepcion154	29.2	22.1	18.8	13.2	12.2	16.8	29.8	56.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	67.1	67.2	67.0	39.8	20.78
Charrua220	28.4	21.6	18.3	12.9	12.0	16.4	29.1	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	64.9	65.0	65.0	38.6	20.18
Ciruelos220	29.7	22.3	19.0	13.4	12.5	17.0	30.7	59.2	20.3	0.0	85.6	85.3	85.1	20.7	85.0	85.0	85.2	208.5	0.0	62.8	68.8	68.8	70.3	41.6	53.20
PMontt220	30.4	22.9	19.5	13.8	12.8	17.5	31.7	61.9	21.5	0.0	89.7	89.7	89.6	21.8	89.5	89.6	89.7	222.8	0.0	66.7	71.0	71.2	74.4	43.8	55.89
Chiloe110	30.9	23.2	19.8	14.1	13.1	17.8	32.2	63.1	22.0	0.0	92.3	92.4	92.4	22.5	92.4	92.4	92.5	229.1	0.0	68.4	73.1	73.3	76.5	45.0	57.44

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	50.4	49.5	49.8	49.2	49.2	49.5	50.7	46.3	32.9	32.8	33.1	33.1	33.1	33.4	33.3	33.3	33.3	33.0	34.4	43.3	45.8	45.8	43.2	43.2	40.9

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-143.1	-112.4	-109.2	-112.6	-109.9	-113.5	-122.7	-142.5	-65.7	-48.8	-51.5	-53.2	-79.1	-54.2	-78.3	-78.4	-54.7	-53.3	-65.4	-76.9	-133.6	-116.0	-133.1	-154.2	154.2
ElLoa220->Tocopilla220	-151.6	-119.7	-116.3	-119.9	-117.1	-120.9	-130.5	-151.1	-71.4	-53.9	-56.7	-58.5	-85.6	-59.8	-84.9	-85.1	-60.2	-58.6	-70.9	-82.9	-141.8	-123.5	-141.3	-163.2	163.2
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	15.1	64.9	62.0	64.3	63.3	62.9	63.0	-10.6	-21.9	12.2	6.3	2.6	-50.7	-0.3	-49.5	-49.8	-0.9	2.3	-22.5	34.6	5.6	41.6	12.0	16.8	64.9
Encuentro220->Collahuasi220	160.5	168.3	160.7	164.5	167.3	168.4	172.0	155.2	126.1	118.6	107.2	102.0	103.3	94.8	93.1	95.9	95.8	97.0	116.6	157.5	163.7	163.9	164.0	165.3	172.0
Encuentro220->Lagunas220	150.1	161.2	153.6	155.1	157.9	158.9	161.1	137.3	76.7	63.0	47.0	39.2	40.6	26.0	24.0	28.1	30.0	36.7	74.6	144.6	157.9	156.5	156.5	157.0	161.2
Lagunas220->Collahuasi220	24.1	18.9	18.6	22.6	22.6	22.9	25.4	36.3	87.8	98.0	105.2	109.4	109.4	119.4	119.8	114.3	105.2	75.1	28.2	16.5	19.2	19.4	20.8	119.8	
Lagunas220->NvaVictoria220	-74.3	-80.2	-76.3	-76.9	-78.4	-78.8	-79.9	-66.8	-32.9	-25.4	-16.7	-12.4	-13.0	-4.6	-3.5	-5.7	-7.3	-11.3	-32.7	-71.0	-78.7	-78.0	-78.0	-78.2	80.2
Lagunas220->Tarapaca220	53.1	61.2	55.5	53.5	51.8	51.3	51.3	43.3	22.0	5.1	-3.2	-7.3	-5.9	-2.4	0.6	4.0	10.1	22.9	42.4	67.1	71.1	69.6	69.0	66.8	71.1
LosChangos500->Kimal500	461.3	555.5	568.3	511.9	549.8	503.9	506.8	493.0	-318.7	-265.5	-434.9	-420.6	-490.0	-490.0	-490.0	51.7	-557.1	-321.6	556.9	549.1	523.1	470.6	464.1	568.3	
LosChangos220->Kapatur220	236.3	186.5	217.9	172.7	202.1	258.7	263.2	472.4	135.0	159.1	78.0	166.4	24.0	-77.8	23.0	24.2	22.4	81.2	142.1	423.9	522.2	469.2	414.5	437.7	522.2
LosChangos500->Parinas500	-460.3	-504.7	-548.9	-479.1	-514.6	-525.4	-564.5	-883.4	183.7	106.4	357.0	254.1	466.0	567.8	467.0	465.8	-74.1	475.9	179.5	-898.8	-864.1	-786.9	-679.7	-696.4	898.8
Parinas500->Cumbre500	-421.5	-442.0	-474.4	-412.4	-427.1	-385.1	-447.6	-763.7	355.5	194.9	357.0	254.1	466.0	567.8	467.0	465.8	-74.1	475.9	244.6	-840.9	-815.8	-754.7	-652.1	-659.5	840.9
Cumbres500->NvaCardones500	-422.5	-441.5	-478.5	-425.0	-440.3	-404.3	-435.8	-526.9	608.4	306.4	484.1	378.0	517.7	601.3	508.9	518.6	215.6	519.6	411.0	-610.4	-736.8	-690.1	-602.7	-597.1	736.8
Mejillones220->OHiggins220	-41.7	-44.1	-44.5	-40.5	-42.1	-43.6	-39.5	-28.5	-26.8	-32.1	-40.6	-45.6	-43.9	-43.7	-42.6	-19.3	-82.1	-71.8	-89.0	-107.9	-90.7	-75.5	-66.2	-59.3	107.9
Cardones220->CPinto220	49.1	52.8	64.6	59.7	63.2	60.3	41.1	-61.8	-217.6	-185.1	-161.5	-177.3	-176.1	-184.6	-172.0	-184.0	-182.1	-177.9	-98.4	-51.7	55.9	56.2	48.8	35.5	217.6
Maitencillo220->Cardones220	159.7	163.1	173.1	161.2	162.6	154.8	151.0	117.8	-136.3	-49.8	-58.4	-46.3	-65.3	-79.8	-64.4	-69.2	-24.8	-72.7	-66.6	178.8	237.9	227.5	205.2	191.9	237.9
Maitencillo220->DonHector220	18.8	18.0	6.6	8.3	9.1	9.4	7.0	-18.0	-56.0	-0.2	-26.8	-43.6	-43.4	-39.1	-44.8	-44.5	-62.3	19.5	23.9	-19.3	-7.8	-6.5	1.8	3.1	62.3
Maitencillo220->PColorada220_II	58.6	57.2	41.5	43.5	44.3	44.8	41.8	36.1	69.0	38.9	43.4	35.4	44.2	52.2	46.8	49.8	28.0	67.3	65.7	29.4	24.3	25.6	36.6	37.5	69.0
NvaMaitenc500->NvaCardones500	575.7	590.6	625.0	579.2	596.6	564.6	579.6	495.1	-720.8	-282.7	-408.5	-337.8	-458.8	-537.4	-448.0	-460.2	-201.7	-441.8	-456.1	567.3	813.8	781.9	710.3	704.7	813.8
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	492.7	499.1	513.3	491.5	522.4	503.8	542.0	373.9	-838.6	-266.0	-429.1	-384.3	-513.1	-591.5	-493.2	-493.6	-246.5	-412.6	-609.3	162.8	470.9	478.8	471.0	535.4	838.6
PColorada220->PAzucar220	42.9	41.5	25.4	29.3	27.8	29.4	25.8	29.1	92.2	20.5	40.0	38.6	49.7	56.6	53.2	56.9	45.8	44.7	84.7	73.0	53.5	54.3	50.5	38.4	92.2
PColorada220->PAzucar220_II	44.6	43.1	26.4	30.4	28.9	30.5	26.8	30.3	95.8	21.3	41.5	40.1	51.7	58.8	55.2	59.1	47.6	46.4	88.0	75.8	55.6	56.5	52.4	39.9	95.8
PAzucar220->DonGoyo220	-5.2	-6.1	-7.0	-7.6	-7.2	-5.8	-4.1	-3.5	-1.1	-0.1	-0.7	-1.9	-3.8	-6.9	-9.2	-9.7	-10.7	-12.5	-27.6	-74.3	-77.7	-70.1	-63.3	-57.3	77.7
PAzucar220->PuntaSierra220	-14.5	-19.5	-0.1	-3.7	-15.2	-10.2	-12.6	28.2	215.0	134.7	163.4	160.6	178.1	189.2	173.3	169.6	131.6	153.8	166.0	48.0	0.0	-6.8	-7.8	-29.5	215.0
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinay220	-3.9	-4.7	-5.4	-5.8	-5.2	-3.9	-2.9	-2.7	0.0	-0.1	-0.7	-1.9	-3.8	-6.9	-9.2	-9.7	-10.7	-12.5	-14.0	-56.0	-54.4	-47.7	-42.2	-37.9	56.0
PuntaSierra220->LPalmas220	-14.1	-19.2	0.4	-3.2	-14.8	-9.9	-12.2	28.7	215.1	134.7	163.4	160.6	178.1	189.2	173.3	169.6	131.6	153.8	175.0	78.7	28.9	19.7	9.5	-9.0	215.1
LPalmas220->LVilos220	-14.0	-19.0	0.6	-2.8	-14.3	-9.5	-11.8	29.6	219.1	141.6	171.0	168.6	186.3	197.5	181.6	177.7	139.2	160.1	180.3	94.1	45.4	38.8	31.1	12.7	219.1
LVilos220->Nogales220	-46.3	-47.0	-34.3	-34.0	-38.1	-37.0	-39.0	-14.1	101.2	77.0	93.7	94.4	102.6	106.2	96.3	94.1	74.1	78.5	80.0	13.3	-18.5	-22.3	-24.6	-31.0	106.2
LVilos220->DonaCarmen220	-46.3	-47.0	-34.3	-34.0	-38.1	-37.0	-39.0	-14.3	100.4	75.2	93.7	94.4	102.6	106.2	96.3	94.1	70.2	78.5	78.4	13.1	-18.5	-22.3	-24.6	-31.0	106.2
NvaPAzucar500->Polpaico500	-735.4	-735.2	-692.7	-683.5	-726.0	-710.9	-756.0	-509.1	853.4	257.6	440.6	408.7	541.0	615.6	501.6	487.1	228.7	355.5	594.8	-212.1	-576.5	-603.0	-629.8	-715.9	853.4
Quillota220->Polpaico220	-73.7	-47.9	-108.6	-116.8	-91.5	-112.3	-119.1	-146.5	-525.6	-530.3	-523.3	-519.2	-525.1	-534.9	-531.3	-527.0	-525.6	-526.6	-425.6	-147.8	-14.7	-29.7	-101.3	-68.0	534.9
LoAguirre500->Polpaico500	1338.5	1304.5	1316.0	1297.2	1306.2	1313.1	1372.9	1213.1	282.6	743.7	701.8	730.5	654.1	614.8	674.2	690.2	780.2	798.8	424.8	967.4	1246.0	1267.6	1290.0	1334.0	1332.9
LoAguirre500->AJahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1561.8	-821.5	-1229.3	-1206.0	-1234.0	-1167.4	-1146.4	-1191.2	-1204.9	-1261.0	-1290.0	-929.7	-1355.6	-1653.3	-1660.0	-1660.0	-1660.0
Ancoa500->AJahuel500	2245.2	2208.7	2219.2	2175.4	2170.2	2180.7	2205.2	2203.9	1658.5	1966.3	1968.2	1992.7	1959.8	1964.4	1995.1	2001.7	1999.0	2020.9	1719.1	2086.7	2447.6	2425.1	2373.6	2305.8	2447.6
Charrua500->Ancoa500	536.7	531.6	535.2	497.8	500.8	506.6	509.3	494.4	406.4	421.5	443.7	441.0	437.8	441.0	450.7	449.3	443.9	434.8	420.3	499.8	625.0	614.3	600.4	580.1	625.0
EntreRios500->Ancoa500	1101.8	1091.2	1098.8	1022.0	1028.1	1040.1	1045.5	1014.9	834.4	865.3	910.9	905.4	898.8	905.4	925.3	922.4	911.3	892.5	862.7	1026.0	1283.1	1261.1	1232.5	1190.9	1283.1
Charrua220->Mulchen220	51.5	45.8	50.4	31.5	29.5	44.0	91.5	135.7	227.3	220.4	195.2	197.9	184.8	179.4	183.0	182.8	182.5	211.6	205.3	122.2	2.0	-56.8	-59.1	-92.4	227.3
Cautin220->RioToiten220	65.2	52.8	58.3	33.9	38.3	54.3	82.0	137.0	221.0	203.8	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	174.0	221.0	212.3	189.0	100.6	98.3	164.4	161.0	221.0
Tiemo220->PMontt220	168.2	153.4	153.9	142.3	138.5	142.7	165.4	195.8	219.6	196.7	158.8	168.9	179.0	178.4	182.0	184.0	186.5	235.9	230.0	224.8	134.5	137.5	227.0	213.1	235.9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
miércoles, 30 de octubre de 2024																									
SUMA TOTAL PMGD	74.4	74.0	73.9	73.6	73.8	73.8	73.6	263.9	1092.2	1698.3	1928.4	2021.9	2086.5	2094.5	2092.6	2024.6	1889.9	1753.4	1179.0	308.7	78.6	79.7	82.0	83.8	21275.1
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	190.5	1019.1	1625.5	1855.4	1948.1	2012.4	2019.6	2017.0	1949.6	1815.7	1679.0	1104.2	232.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19469.0
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	3.1	2.7	2.6	2.3	2.5	2.5	2.1	2.1	1.8	1.5	1.7	2.5	2.8	3.6	4.3	3.7	2.9	3.1	3.5	4.7	7.3	8.4	10.7	12.5	94.9
SUMA TOTAL PMGD PASADA	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	1591.2
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	73.8	74.0	73.9	74.6	74.6	74.4	74.6	69.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	82.2	81.8	81.3	81.2	41.05
MontePatria013	77.5	77.2	76.9	77.2	77.3	77.3	77.6	72.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	89.6	89.7	89.6	89.4	43.68
Punitaqui013	79.4	79.1	78.8	79.1	79.2	79.2	79.6	74.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	93.6	93.7	93.7	93.4	45.14
Placilla110	57.9	56.8	56.3	55.4	55.3	56.0	58.0	59.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	71.4	71.4	71.4	67.1	33.29
LaCalera110	59.8	58.7	58.1	57.2	57.0	57.8	59.9	61.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	73.9	73.9	73.9	69.4	34.40
Cabildo023	62.3	61.1	60.6	59.6	59.4	60.2	62.4	64.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	76.9	76.9	76.9	72.2	35.82
Quereo023	59.5	58.3	57.8	56.9	56.7	57.5	59.6	61.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	74.3	74.3	74.3	69.7	34.37
SanFelipe110	61.2	60.0	59.5	58.5	58.4	59.1	61.3	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	75.3	75.3	75.3	70.7	35.13
Rungue044	60.0	58.8	58.3	57.4	57.2	58.0	60.1	61.6	0.0	0.0	89.6	89.0	88.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	74.3	74.3	74.3	69.7	34.54
Casablanca066	61.9	60.7	60.2	59.2	59.1	59.8	62.0	63.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	76.4	76.4	76.4	71.7	35.58
SantaMarta110	60.1	58.9	58.4	57.5	57.3	58.1	60.2	61.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	74.7	74.7	74.7	70.1	34.66
Leyda110	61.6	60.4	59.9	58.9	58.8	59.5	61.7	63.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	76.9	76.9	76.9	72.2	35.59
Lihueimo066	70.1	68.7	68.1	67.0	66.9	67.7	70.2	72.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	87.4	87.4	87.4	82.1	40.48
IsladeMaipo066	42.1	35.2	32.0	26.5	25.6	30.0	42.7	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	81.7	81.7	81.5	54.6	28.05
SanBernardo110	37.4	31.2	28.4	23.5	22.7	26.6	37.9	60.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	73.0	73.0	72.8	48.8	24.98
Buin110	36.4	30.4	27.6	22.9	22.1	25.9	36.9	58.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	70.2	70.2	70.0	46.9	24.15
Colchagua066	29.3	22.7	19.6	14.5	13.6	17.8	29.9	54.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	64.7	64.7	64.7	39.5	20.51
LasCabras066	31.0	24.0	20.8	15.3	14.4	18.8	31.6	57.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	68.4	68.5	68.4	41.8	21.70
Curico066	29.6	22.9	19.9	14.6	13.7	18.0	30.2	55.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	64.9	65.0	65.0	39.7	20.65
Constitucion066	33.9	26.0	22.9	17.3	16.8	21.3	34.2	49.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	64.3	65.3	64.1	38.1	21.55
Tome066	28.7	21.8	18.5	13.1	12.1	16.6	29.5	55.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	64.7	64.8	64.8	38.5	20.26
Cabrero013	27.5	20.9	17.8	12.5	11.6	15.9	28.2	53.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	61.5	61.6	61.7	36.7	19.33
Lebu066	32.2	24.5	20.8	14.7	13.6	18.6	33.1	62.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	74.2	74.4	74.5	44.3	23.06
TresPinos066	32.0	24.3	20.7	14.6	13.5	18.5	32.9	62.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	73.8	73.9	74.0	44.0	22.92
LosAngeles066	28.3	21.5	18.3	12.9	12.0	16.4	29.0	54.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	63.5	63.6	63.8	37.9	19.94
Angol066	33.1	25.2	21.4	15.1	14.0	19.2	34.0	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	74.4	74.5	74.7	44.4	23.36
ElAvellano066	28.4	21.6	18.4	13.0	12.0	16.4	29.2	55.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	63.4	63.5	63.6	37.8	19.95
Traiguén066	31.4	23.9	20.3	14.3	13.3	18.2	32.3	61.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	70.4	70.5	70.6	42.0	22.11
Curacautín066	31.4	23.8	20.3	14.3	13.3	18.1	32.2	60.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	70.3	70.4	70.5	42.0	22.08
Lautaro066	29.4	22.0	18.7	13.1	12.1	16.5	30.3	52.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	62.8	62.9	64.5	38.5	19.93
Panguipulli066	30.8	23.2	19.8	14.0	13.0	17.7	32.1	62.3	21.4	0.0	89.6	89.0	88.6	21.6	88.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	71.4	71.7	74.1	44.0	39.13
Corral023	30.0	22.6	19.3	13.6	12.6	17.3	31.2	60.7	20.9	0.0	87.5	86.9	86.6	21.1	86.6	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	69.7	70.0	72.4	42.9	38.19
Osorno066	29.2	22.0	18.8	13.2	12.3	16.8	30.4	59.0	20.7	0.0	86.4	85.8	85.5	20.8	85.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	68.3	68.7	71.0	42.1	37.49
PuertoVaras013	30.1	22.7	19.4	13.7	12.7	17.3	31.4	60.9	21.4	0.0	89.4	88.8	88.5	21.5	88.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	70.7	71.0	73.4	43.6	38.77
Melipulli066	29.8	22.4	19.1	13.5	12.5	17.1	31.1	60.8	21.6	0.0	89.2	88.8	88.5	21.5	88.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	70.0	70.4	73.9	43.7	38.70
Colaco066	30.4	22.9	19.5	13.8	12.8	17.5	31.7	62.0	22.2	0.0	91.9	91.4	91.2	22.2	91.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	72.1	72.5	76.1	45.0	39.77
Pid-Pid110	32.8	24.6	21.0	14.9	13.8	18.8	34.1	67.2	23.4	0.0	99.1	99.2	99.2	24.2	99.3	99.1	99.1	244.0	0.0	72.5	78.0	78.3	81.5	47.9	61.33
Chonchi110	32.8	24.5	20.9	14.9	13.8	18.7	34.1	67.1	23.4	0.0	98.9	99.1	99.1	24.1	99.1	99.0	98.9	243.7	0.0	72.4	77.8	78.2	81.3	47.8	61.24

Sistemas de Almacenamiento	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	254	237	77	226	167	84	43	80	-20	-317	-407	-357	-542	-506	-498	-312	-211	-317	-2	39	309	507	713	591	161
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	-8.0	-8.0	-8.0	-0.3	-0.3	-0.3	-0.3	-7.5	0.0	0.0	0.0	8.0	8.0	8.0	7.7	-1.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	-42.9	-42.9	-42.9	-42.9	0.0	-25.4	0.0	42.9	42.9	42.9	42.9	16.0	6.5
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	56.8	130.0	0.0	0.0	72.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-95.0	-97.6	-107.7	-114.4	-64.7	-116.8	-6.4	-4.1	-97.6	0.0	0.0	2.0	130.0	130.0	74.4	-108.3</

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 30 de octubre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-60.0	-60.0	-2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.2	59.8	0.0	-2.4
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	68.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	0.0	-68.2	-68.2	-68.2	-0.8	-66.3	-0.8	-0.8	-68.2	-68.2	0.0	0.0	68.2	23.2	68.2	68.2	-45.5

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	618	2114	1946	2242	2066	2089	2114	2295	2730	2206	957	0	0	0	0	0	21 374
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	617.7	2113.6	1946.2	2241.5	2066.1	2088.8	2113.9	2294.8	2729.5	2205.9	956.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21374.4

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

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 30 de octubre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	3.3	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	2.0	4.8	5.0	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	77.7	5.0	3.2	
COSAPILLA	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	10.0	0.4	0.4	
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	0.9	0.6	0.5	0.5	0.7	0.9	0.9	20.8	1.0	0.9	
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	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	0.5	0.5	0.7	0.9	0.9	0.9	20.7	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.2	1.4	1.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	8.4	8.5	8.3	8.4	8.4	5.6	6.7	8.3	8.4	8.4	6.3	5.4	5.5	5.5	5.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.1	8.3	8.1	8.1	8.3	141.7	8.5	5.9	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	36.8	36.8	36.7	36.3	36.3	36.6	36.8	34.4	33.4	33.4	33.2	32.4	33.4	31.6	31.3	32.1	34.1	37.1	38.0	38.2	36.5	35.0	34.5	34.1	839.0	38.2	35.0	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.7	0.6	
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	17.8	17.5	17.5	17.1	16.3	16.3	16.3	16.4	15.7	15.3	15.3	15.4	15.5	15.4	14.7	14.6	14.9	15.8	17.0	17.5	17.5	16.9	16.2	15.9	388.8	17.8	16.2	
BLANCO	51.1	52.9	53.2	52.3	53.3	52.9	52.8	52.3	52.9	52.8	49.2	42.8	39.3	48.5	49.1	52.7	46.1	45.8	54.6	53.7	53.4	53.8	53.3	53.4	1222.2	54.6	50.9	
LOSQUILOS	25.7	25.0	24.9	26.0	25.5	26.5	26.2	25.3	25.5	26.4	25.9	25.7	25.8	25.3	24.9	24.6	22.8	18.9	22.4	24.6	26.5	25.9	25.9	26.4	602.6	26.5	25.1	
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5	
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	4.6	4.6	4.6	4.6	59.0	4.6	2.5	
MINI_ARRAYAN	0.8	1.1	1.1	1.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	23.5	1.2	
ALFALFAL	134.4	130.7	130.6	138.9	133.0	132.9	130.7	127.0	122.9	120.6	117.3	108.3	112.4	112.2	104.7	98.9	117.7	116.6	130.4	126.0	131.3	150.8	145.4	144.7	3018.3	150.8	125.8	
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.4	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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	23.2	1.0	
MALLARAUCO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	2.9	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	83.2	3.5	3.5	
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	104.6	104.1	103.1	103.1	102.8	102.3	101.8	101.7	101.7	100.5	99.4	54.9	109.4	109.3	110.0	109.3	109.9	108.8	110.4	108.7	110.3	109.0	109.4	110.2	2494.7	110.4	103.9	
SAUZAL	74.1	74.6	68.1	66.2	61.6	61.4	70.2	70.6	66.9	63.4	68.3	70.9	64.3	62.5	63.3	63.0	61.7	60.0	70.6	65.3	68.3	74.1	74.1	73.7	1618.4	74.6	67.4	
CIPRESILLOS	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	1.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	104.2	4.5	4.3	
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	9.7	9.6	9.5	9.4	9.3	9.5	9.5	9.5	9.3	8.1	8.9	9.4	9.3	9.4	9.4	9.4	9.2	9.5	9.5	9.5	9.6	9.6	9.6	225.2	9.7	9.4	
LA-COMPANIA-II	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	46.8	2.0	2.0	
LAHIGUERA	160.4	162.0	158.4	156.5	154.9	157.1	161.2	158.4	144.7	140.2	137.5	140.5	141.7	135.4	97.2	86.2	87.2	85.7	108.2	142.6	152.0	153.6	153.6	156.4	3331.6	162.0	138.8	
LACONFLUENCIA	135.0	132.1	123.5	140.0	140.0	140.1	142.9	128.4	131.5	124.2	92.7	90.5	86.3	77.3	78.8	63.2	54.9	53.9	82.7	138.2	156.4	138.6	138.7	140.9	2730.8	156.4	113.8	
ELPASO	40.8	40.8	40.8	40.8	40.7	40.7	40.5	39.7	39.9	28.3	28.1	29.0	23.8	32.5	33.6	38.7	40.5	40.5	45.8	50.7	51.4	40.7	36.4	37.2	921.9	51.4	38.4	
SANANDRES	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	15.9	16.9	15.6	15.6	19.6	19.6	21.1	21.1	21.1	21.2	21.4	21.4	21.4	331.1	21.4	13.8	
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	369.7	15.4	15.4	
LAMONTANA-1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	45.2	2.0	1.9	
LAMONTANA-2	0.0	1.5	0.0	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	6.8	1.7	0.3	
CUMPEO	4.6	4.4	4.4	4.4	4.3	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.1	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	75.6	4.8	3.2	
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	70.2	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	60.2	2.7	2.5	
LIRCAJ	17.7	17.7	17.7	17.7	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	11.1	13.0	14.3	14.3	14.2	13.7	12.8	12.7	12.5	12.5	12.6	17.0	17.9	17.8	17.9	18.3	374.6	18.3	15.6
MARIPOSAS	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	3.6	3.5	3.5	3.4	3.1	2.5	2.3	2.0	1.4	1.1	4.5	5.0	5.0	4.9	4.9	92.6	5.0	3.9	
PROVIDENCIA	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.0	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	72.3	3.4	3.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5	
RIOCOLORADO	16.6																											

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.1	8.8	12.5	16.1	16.1	14.5	13.0	12.2	10.9	7.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	119.6	16.1	5.0
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	52.0	80.0	81.8	70.3	64.9	59.5	52.0	48.8	45.3	41.7	30.7	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	644.8	81.8	26.9
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.5	3.0	3.5	3.6	3.5	3.1	2.6	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.6	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	11.7	24.2	40.3	48.0	37.1	31.1	28.1	32.0	37.1	25.1	10.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	328.9	48.0	13.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	21.0	24.6	25.1	23.8	21.7	19.8	15.7	15.5	13.8	12.5	10.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	214.8	25.1	9.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	10.6	12.9	13.0	10.7	8.7	9.0	8.5	8.5	7.9	6.8	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	106.1	13.0	4.4
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	21.7	23.0	23.3	24.9	27.8	27.1	25.8	25.5	23.9	20.0	13.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	272.2	27.8	11.3
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	41.8	139.2	176.9	179.8	154.8	142.9	128.5	116.2	107.2	99.1	91.6	73.0	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1470.1	179.8	61.3
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	17.4	26.3	22.3	24.9	26.7	29.1	29.9	61.1	62.1	48.9	46.4	35.7	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	438.5	62.1	18.3
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.0	28.4	31.6	32.5	32.1	31.4	29.4	26.3	25.7	23.8	22.3	12.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	312.0	32.5	13.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	2.0	0.1
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	118.0	225.0	257.0	271.0	258.0	237.0	215.0	196.0	178.0	170.0	102.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2280.0	271.0	95.0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	30.5	40.3	40.9	35.7	33.0	30.8	27.0	25.4	22.9	21.4	16.9	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	338.6	40.9	14.1
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	71.2	67.0	49.8	49.8	49.8	78.0	94.8	89.0	77.0	81.5	61.4	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	799.3	94.8	33.3
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	38.5	122.9	156.3	158.3	136.5	125.7	113.8	102.8	94.4	87.8	81.2	63.7	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1296.7	158.3	54.0
PFV-FINITERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	150.9	198.1	203.2	179.1	163.4	151.7	134.1	123.0	111.9	106.7	83.2	25.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1679.5	203.2	70.0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	72.2	116.9	119.0	103.4	95.4	85.8	77.4	71.2	65.8	61.2	37.5	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	937.9	119.0	39.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.1	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	8.3	8.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	7.5	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	8.9	3.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	25.6	71.0	78.3	68.7	62.5	59.4	50.3	46.8	43.6	39.1	25.1	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	594.3	78.3	24.8
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	38.5	51.8	52.8	45.3	42.0	38.0	34.0	31.7	29.2	27.1	21.5	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	425.1	52.8	17.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	79.3	99.2	105.1	90.6	83.4	74.6	67.3	63.0	58.0	53.3	43.9	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	845.9	105.1	35.2
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.6	7.1	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	6.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	8.8	3.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	30.5	41.0	41.0	44.7	58.1	52.5	48.0	45.4	40.8	42.0	31.8	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	489.7	58.1	20.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	11.5	33.8	34.6	31.8	29.8	29.6	29.5	29.5	29.4	28.8	19.0	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	316.2	34.6	13.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	63.6	79.7	81.0	69.5	64.3	58.6	52.1	48.3	44.8	41.4	32.8	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	668.3	81.0	27.8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	9.0	3.6
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	72.7	126.4	130.0	123.4	114.8	102.8	92.2	84.9	78.9	72.9	57.4	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1088.5	130.0	45.4
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	11.6	16.4	17.1	17.1	15.3	12.6	11.1	11.1	10.3	9.1	7.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	144.5	17.1	6.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	13.5	12.0	16.3	30.5	45.4	56.2	63.1	65.9	65.6	38.1	12.2	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	432.0	65.9	18.0
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	33.5	70.2	98.1	93.0	52.6	50.1	50.1	53.5	60.3	53.6	22.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	637.8	98.1	26.6
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	36.2	35.0	35.0	73.1	81.7	56.0	67.3	63.8	57.7	53.0	35.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	601.2	81.7	25.0
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.0	73.2	129.6	134.2	103.5	94.8	85.7	76.6	70.9	65.7	60.9	48.2	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	978.3	134.2	40.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	7.0	7.1	7.3	7.3	7.1	7.1	7.3	7.2	6.6	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	7.3	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	42.6	49.0	48.4	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	33.2	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	529.4	49.0	22.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	46.7	80.6	87.7	86.4	72.4	67.3	60.2	56.2	48.8	46.5	40.7	30.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	727.6	87.7	30.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	118.6	75.7	75.7	76.3	75.7	80.9	77.8	65.6	64.6	60.6	43.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	849.5	118.6	35.4
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	29.0	39.4	40.1	36.5</																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.6	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	3.8	1.5
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	5.4	7.8	7.3	4.5	4.6	7.9	9.0	8.7	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	9.0	2.6
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	9.0	3.3
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.8	9.0	9.1	9.1	9.2	9.2	9.1	9.1	9.1	8.9	7.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	9.2	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	3.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	3.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	4.7	1.9
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	7.2	9.0	6.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	9.0	1.6
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	8.1	8.5	8.6	5.6	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	4.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	8.6	2.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.8	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.8	6.2	8.5	8.5	8.6	8.7	8.5	8.0	5.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	8.7	2.8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	5.0	7.1	8.7	8.9	8.9	3.7	8.3	2.2	0.0	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	8.9	2.4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.5	1.8	2.9	5.1	5.0	4.8	3.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	5.1	1.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	1.0	1.4	2.2	2.7	2.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.7	0.5
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	1.2	0.1
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.0	1.6	3.5	5.1	4.9	4.7	4.2	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	5.1	1.3
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	5.3	2.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.4	2.3	3.6	4.9	4.9	4.8	4.7	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	4.9	1.4
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	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	1.5	2.8	3.1	3.1	3.1	2.9	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	3.1	0.9
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	3.1	8.0	8.8	8.8	8.7	8.6	7.8	4.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	8.8	2.6
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	4.4	3.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	4.4	1.1
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	1.5	2.7	3.0	3.0	3.0	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	3.0	0.9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.4	2.3	2.3	2.1	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.3	0.5
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	1.0	1.2	1.6	2.4	2.7	2.5	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.7	0.7
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.7	1.9	2.1	0.0	0.7	0.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.1	0.4
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	0.0	0.2	0.3	0.8	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.1	0.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.5	0.6
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.5	2.3	2.9	4.8	6.4	5.3	8.3	7.0	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	8.3	1.9
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.7	1.2	1.3	1.5	2.8	2.8	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.8	0.7
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.2	4.8	8.7	9.0	8.8	8.7	8.6	8.3	6.5	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	9.0	2.9
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.8	3.1	2.9	3.7	6.0	6.4	0.0	1.7	4.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	6.4	1.4
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	1.1	1.4	1.3	2.7	2.4	2.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.7	0.6
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.7	2.3	2.7	3.8	5.6	6.4	7.6	7.0	4.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	7.6	1.9
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.7	1.9	2.2	2.2	1.7	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.7	0.6
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.5	1.8	2.6	4.7	5.2	5.2	5.0	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	5.2	1.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	1.7	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.4	0.7
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.1	1.8	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.1	3.1	6.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	7.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	9.0	2.8
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	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	1.3	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.4	1.8	4.0	7.0	8.7	8.6	8.4	7.8	5.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	8.7	2.3
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.1	1.9	2.6	2.7	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.7	0.7
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.6	1.0	1.3	2.1	2.3	2.3	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.3	0.6
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.9	1.1
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	5.1	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	7.3	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.0	3.2
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	5.2	8.5	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.4	8.0	6.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	8.6	3.4
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	3.3	3.3	3.3	3.0	0.0	0.0	2.2	3.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	3.3	0.9
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.3	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	8.4	5.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	51.1	17.1	49.8	91.7	87.0	79.6	97.7	87.9	103.1	40.4	40.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	758.3	103.1	31.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	59.9	82.9	84.0	72.9	66.9	59.8	54.6	54.0	49.8	45.0	35.5	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	694.0	84.0	28.9
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	45.7	65.8	67.1	57.2	53.2	47.4	43.1	43.0	39.0	33.7	26.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	543.5	67.1	22.6
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.9	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.5	0.6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.1	2.5	2.8	2.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.9	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	2.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	6.1	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	7.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.3	8.8	3.3
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.3	2.9	5.4	8.3	8.9	8.8	8.7	7.9	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	8.9	2.5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.6	6.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	9.0	2.9
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.4	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.5	3.3	5.0	8.5	9.0	9.0	9.0	8.7	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	9.0	2.6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	2.5	3.7	7.8	8.9	8.9	8.8	8.2	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	8.9	2.4
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.2	0.4
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.9	1.5	2.8	4.9	5.0	5.0	4.2	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	5.0	1.2
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.4	1.7	2.4	3.7	4.5	3.1	1.3	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	4.5	0.9
PMGD-PFV-OLVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.5	1.9	2.5	3.4	4.1	2.8	1.1	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	4.1	0.8
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.5	1.7	2.4	3.1	3.6	2.5	1.0	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	3.6	0.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.0	4.1
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.2	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	70.7	184.1	230.7	234.7	203.7	186.4	168.6	151.4	139.7	129.5	120.1	95.2	50.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1965.1	234.7	81.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.3	3.1	3.5	3.5	3.5	3.1	2.5	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.5	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.2	6.3	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	4.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	7.5	2.5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.6	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	5.2	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	5.4	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	9.0	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	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-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.4	1.6	1.9	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.9	0.4
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.0	1.2
PMGD-PFV-TIURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	5.8	2.6
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.1	2.6	3.7	4.1	3.3	2.7	1.8	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	4.1	1.1
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.2	2.3	2.8	0.4	0.0	1.2	4.0	4.0	4.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	4.0	1.1
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.4	2.9	4.0	4.4	3.4	2.8	1.8	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	4.4	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.0	0.8
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.9	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.8	1.1	1.2	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.9	2.9	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	4.1	1.5
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.6	2.7	0.0	0.0	2.8	2.8	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.8	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.8	6.5	7.2	7.3	7.1	6.4	5.1	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	7.3	2.0
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.9	3.6	8.2	8.9	8.8	8.8	8.7	9.3	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	9.3	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.9	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.9	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.3	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	5.9	2.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	1.0	1.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.5	0.2
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.2	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.5	1.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.1	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	4.1	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.5	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	5.9	2.1
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.2	5.2	5.7	5.3	4.1	5.1	4.1	2.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	5.7	1.7
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.7	7.2	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.2	6.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	8.5	2.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	0.8	1.4	2.5	2.8	2.8	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.8	0.7
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.2	0.9
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.5	0.7	1.5	2.1	2.1	2.1	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.1	0.6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	5.4	8.2	8.8	8.8	8.8	8.2	6.5	4.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	8.8	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.4	3.6	7.3	8.8	8.6	8.4	8.1	7.6	5.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	8.8	2.6
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.9	1.2	2.4	3.3	3.3	2.7	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.3	0.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.5	3.0	5.2	5.5	5.5	5.4	5.0	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	5.5	1.5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	2.6	4.7	7.8	7.8	7.6	7.5	7.0	5.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	7.8	2.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	4.6	6.4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.0	4.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	6.5	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	3.2	3.6	3.5	3.4	2.8	2.7	2.7	3.3	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.6	1.2
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.6	2.6	2.9	2.9	2.8	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.9	0.7
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.7	2.5	2.7	2.6	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.7	0.7
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.6	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.6	0.5
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.9	2.9	5.7	1.1	0.7	0.0	0.0	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	5.7	0.8
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.7	1.2	1.6	2.7	2.7	2.6	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.7	0.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	2.2	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	2.7	0.7
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.2	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.7	0.8	1.0	1.7	2.5	2.7	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.7	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	1.3	1.6	2.2	4.1	4.7	4.7	4.5	2.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	4.7	1.2
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.2	0.6
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.3	2.2	2.4	4.0	5.0	5.5	5.5	5.1	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	5.5	1.5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.0	1.9	2.5	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.5	0.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.9	2.9	3.4	5.3	7.7	8.3	8.1	7.5	5.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.5	8.3	2.2
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.9	3.1	3.1	5.4	7.3	7.4	7.1	6.6	0.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	7.4	1.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.9	2.2	4.4	4.9	5.0	4.8	4.4	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	5.0	1.4
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	0.9	1.5	2.3	2.2	2.1	2.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.3	0.6
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.8	1.3	1.8	3.1	4.3	4.5	4.5	4.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	4.5	1.2
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.7	1.1	1.7	2.3	2.5	2.4	2.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.6	1.0	1.5	1.6	1.3	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.6	0.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	1.0	1.7	2.0	3.0	4.5	5.1	5.1	4.9	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	5.1	1.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.9	1.2	2.6	2.9	2.9	2.8	2.7	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.9	0.8
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.7	1.1	1.2	1.8	2.4	2.7	2.7	2.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.7	0.7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	1.0	1.1	1.2	1.1	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.3	2.1	2.4	2.5	2.4	2.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.5	0.7
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	1.8	0.9	0.9	1.0	1.1	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.0	0.5
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	2.1	3.0	3.2	4.2	6.8	8.8	8.5	7.8	5.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	8.8	2.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.9	1.5	1.8	2.0	4.0	4.3	4.3	4.3	3.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	4.3	1.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	0.7	0.9	1.4	2.3	2.3	2.1	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.3	0.5
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.2	0.5
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	46.7	82.8	87.5	76.1	69.8	63.7	57.1	52.9	49.3	45.1	35.6	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	685.6	87.5	28.6
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	12.8	33.5	46.6	66.2	73.1	79.2	71.2	76.7	52.8	40.3	32.0	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	600.3	79.2	25.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	7.4	7.9	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	7.6	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.6	8.1	3.5
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	0.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.3	0.5
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.6	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	5.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.4	9.0	3.9
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	3.5	4.4	4.2	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	4.4	1.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.2	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	58.8	112.5	119.2	102.4	94.2	85.1	76.3	70.6	65.5	60.3	48.0	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	918.5	119.2	38.3
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	4.7	5.1	5.0	5.3	4.0	1.3	1.3	1.3	1.3	2.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	5.3	1.5
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.9	5.2	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	8.1	5.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.8	2.8
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	2.3	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	9	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	7.9	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.6	4.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	8.0	2.7
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.7	1.3	2.0	2.0	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.0	0.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.6	1.0	0.9	1.3	1.2	1.7	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.7	0.6
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.0	3.3	5.1	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	9.0	2.8
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.5	2.1	2.2	3.6	5.4	5.1	4.4	3.4	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	5.4	1.4
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.6	0.8	1.1	1.4	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.4	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.7	1.0	1.6	2.5	2.8	2.3	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.8	0.6
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.1	1.4	1.4	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.4	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.7	1.1	1.3	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.6	2.3	3.9	7.5	8.0	7.6	6.7	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	8.0	1.9
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.9	2.9	3.7	4.9	5.8	6.1	7.5	7.5	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	7.5	2.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	1.1	1.3	1.4	1.6	1.7	1.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.7	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.7	1.3	1.7	2.6	3.0	2.9	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	3.0	0.8
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.7	3.2	4.1	4.9	2.3	0.5	4.8	8.6	6.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	8.6	1.7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.5	0.4
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.2	2.2	2.6	2.6	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.6	0.7
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	1.2	1.0	1.4	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.8	4.7	5.3	5.9	5.8	5.8	5.8	5.6	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	5.9	1.9
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	2.0	2.6	3.9	5.3	6.4	7.5	7.7	7.6	5.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	52.4	7.7	2.2
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.0	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.5	0.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.9	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.4	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.0	1.8	2.5	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.5	0.6
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.0	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.0	0.9
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.0	1.6	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	3.0	0.8
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	1.6	2.8	3.0	3.0	2.9	2.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	3.0	0.8
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.9	1.4	2.1	2.4	2.3	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.4	0.6
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	3.3	7.4	11.3	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	6.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	121.6	13.0	5.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.8	0.9	1.0	1.3	2.0	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.7	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.0	1.3	2.1	2.4	2.8	2.8	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.8	0.7
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.8	2.9	2.6	3.4	4.7	2.9	2.9	2.9	2.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	4.7	1.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.7	0.8	1.3	2.0	1.3	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.0	0.4
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.7	3.0	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	3.3	1.3
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.6	0.7	0.9	1.2	2.2	2.7	2.5	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.7	0.6
PFV-PMGD-LAS-CATTAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.2	3.5	3.2	3.6	4.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	4.9	1.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.7	0.8	1.1	1.1	0.7	0.7	0.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.1	0.4
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.9	2.5	3.1	4.1	6.1	8.6	7.9	8.6	6.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	8.6	2.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.8	2.5	2.9	3.9	4.8	2.9	2.9	2.9	2.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	4.8	1.3
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	1.1	1.2	1.6	1.7	1.1	1.1	1.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.7	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.7	1.7	2.1	3.5	4.3	3.7	3.7	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	4.3	1.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	1.0	1.8	3.0	3.3	3.3	4.4	7.2	7.0	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	7.2	1.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.9	1.4	2.1	2.5	2.8	4.1	5.3	4.3	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	5.3	1.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.6	1.8	2.2	2.5	4.1	7.3	7.7	6.9	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	7.7	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	1.2	1.9	2.1	2.1	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.1	0.5
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	1.0	1.5	2.4	2.7	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.7	0.7
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.0	1.1	2.1	2.3	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.3	0.6
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.7	0.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.0	1.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.5	0.6
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.5	2.2	4.5	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	6.0	1.9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.7	2.4	0.0	2.3	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.4	0.5
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.6	4.9	7.3	7.5	7.4	7.3	6.7	4.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	7.5	2.1
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	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	0.9	0.4	0.0
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	5.9	7.7	7.9	7.3	7.4	6.8	6.9	3.2	1.8	2.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	61.7	7.9	2.6
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.9	4.0	5.1	6.4	5.9	5.0	6.1	8.2	4.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	8.2	2.1
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	13.7	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	3.3	6.3	6.6	7.0	7.3	7.5	8.5	6.0	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	8.5	2.4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.7	2.2	3.0	4.0	7.5	8.0	8.0	7.8	6.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	8.0	2.1
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.9	1.9	2.0	1.1	1.4	2.1	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	1.7	3.2	4.4	4.1	5.1	5.1	4.3	7.0	5.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	7.0	1.8
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.3	8.5	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.6	8.2	7.8	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	8.9	3.9
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.7	1.3	1.6	1.8	2.4	2.6	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.6	0.7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	5.0	5.7	1.9	2.6	2.2	3.2	1.7	1.4	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	5.7	1.2
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.5	2.9	3.8	3.0	4.8	3.9	3.8	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	4.8	1.2
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.5	1.8	2.3	4.6	5.2	6.7	7.9	3.2	3.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	7.9	1.7
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	2.0	2.4	3.2	5.5	5.2	8.1	8.7	5.6	4.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	8.7	2.0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	0.9	1.3	1.5	1.7	1.6	1.1	2.1	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	4.2	5.8	6.0	7.8	8.1	8.1	8.0	7.4	6.5	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.1	2.8
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.8	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	4.3	5.4	5.5	5.5	4.8	4.6	4.6	4.4	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.5	1.8
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.9	1.1
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.9	2.9	2.8	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.9	0.7
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	4.2	6.0	7.2	8.2	8.4	8.0	7.1	5.7	3.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	8.4	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.3	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4	0.8
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.3
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.5	2.6	2.6	2.5	0.3	2.6	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	0.9	1.1	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.1	0.3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	0.9	1.3	2.0	2.6	2.5	2.3	1.5	0.1	0.0	0.3	0.0	0.0	14.7	2.6	0.6
PFV-PERAILILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.0	1.2	1.6	2.3	2.3	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.3	0.6
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.9	1.2	1.6	2.5	2.6	2.6	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.9	1.8	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.5	0.5
PMGD-PFV-EL-CUERVIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.6	2.3	2.2	2.6	0.8	0.9	0.8	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.6	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.9	1.9	3.0	3.0	3.0	2.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	3.0	0.7
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.2	2.7	3.9	3.5	2.3	3.1	3.0	1.8	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	3.9	1.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	1.5	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.6	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.3	19.1	21.7	62.3	59.3	53.9	49.7	45.2	41.7	36.6	16.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	418.8	62.3	17.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.5	2.7	2.8	2.7	2.2	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.8	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	2.0	1.1	0.2	0.0						

30-10-2024

[illegible]

30-10-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NEHUENCO-8B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	343.2	342.9	343.2	342.6	343.2	342.9	341.8	286.5	177.9	71.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3022.9	343.2	126.0
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GAS	366.8	367.9	368.5	368.4	368.5	368.4	367.9	301.1	190.6	161.4	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.3	78.6	98.2	169.8	224.5	328.0	322.3	325.4	352.8	5186.3	368.5	216.1
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_GN	94.0	75.0	27.0	0.0	0.0	0.0	94.0	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	91.0	118.0	91.0	50.0	0.0	709.0	118.0	29.5
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13.4	13.5	13.4	13.3	12.5	13.0	11.9	7.8	7.5	8.5	8.9	8.9	8.6	8.7	8.6	8.5	7.9	8.1	11.3	14.4	14.9	15.4	15.7	15.6	270.3	15.7	11.3
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_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	
NUEVARENCA_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	
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	8.1	7.8	8.0	7.9	8.0	8.0	7.9	7.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	6.0	9.1	8.1	8.6	8.8	114.9	9.1	4.8
CMPPCCORDILLERA_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	
CMPPCCORDILLERA-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	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPTISSUE_COGEN	1.5	0.8	1.0	1.2	1.0	1.3	2.2	1.9	0.5	1.6	1.1	1.3	1.6	1.6	1.7	1.3	2.0	2.9	2.9	1.0	1.1	1.1	1.8	1.6	36.0	2.9	1.5
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	60.0	62.0	64.0	60.0	4.0	266.0	64.0	11.1
CANDELARIA-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	
CANDELARIA-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	
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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	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	14.3	14.6	14.9	14.7	14.5	14.0	13.7	14.7	14.0	14.0	13.3	13.7	14.6	14.2	13.6	12.6	12.5	14.0	13.5	14.0	13.7	12.2	14.1	13.4	332.5	14.9	13.9
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_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	
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_80	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_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	
VINALES_COGEN	29.1	29.3	29.6	29.4	29.2	29.4	29.7	29.0	8.9	4.1	4.0	3.7	3.6	4.3	4.4	4.5	4.5	5.4	6.0	18.6	29.6	32.0	32.0	32.1	432.3	32.1	18.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	0.6	0.0	0.0	2.5	1.3	0.1	
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.																							

[illegible]

Termo	53817	23.4%
-------	-------	-------

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 30 de octubre de 2024

30-10-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-						Cambio CMG				
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		0 N	LC	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		65 N	LC	MT	PCP	OM	Con SSCC				ENEL GENERACION
00:05:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		65 LF	LC	CI	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
00:12:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
00:12:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		68 RO	LC	MT	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
00:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN		3 N	-	PC	-	OM					SANTA FE
00:12:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
00:12:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
00:12:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
00:12:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
00:12:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
00:12:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		60 LF	LC	MT	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
00:12:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		0 DN	DLC	FS	MTP	OM					ENEL GENERACION
00:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		0 N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
00:21:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	0 LF	LC	PS	PCP	OT	Control suministro GN_A			L12024001662	CARDONES
00:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		0 DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
00:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		0 DLF	DLC	FS	PCP	OM				L12024001662	CARDONES
01:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		0 LF	LC	PS	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
01:08:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		0 DLF	DLC	FS	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
01:27:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang		345 RO	-	PC	-	OM	C. Angostura deja de verter		V		ENEL GENERACION
01:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang		84 RO	-	PC	-	RE	Cambio de configuración		N		COLBUN
01:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang		84 RO	-	PC	-	RE			N		COLBUN
01:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang		13 LF	-	PC	PCP	RE			N		COLBUN
01:27:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang		345 RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
01:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang		225 RO	-	PC	-	RE			N	L12024000840	ENEL GENERACION
01:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang		225 RO	-	PC	-	RE			N	L12024000840	ENEL GENERACION
02:14:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		0 RO	LC	PS	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
02:24:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		0 DRO	DLC	FS	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
02:42:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG				
02:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		40 N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
02:42:00	-	RAPEL-3	RAPEL		0 RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
02:42:00	-	RAPEL-5	RAPEL		0 LF	-	PS	PCP	OM			N	L12024001307	ENEL GENERACION
02:46:00	-	RAPEL-3	RAPEL		0 DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
02:47:00	-	RAPEL-5	RAPEL		0 DLF	-	FS	PCP	OM			N	L12024001307	ENEL GENERACION
02:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
02:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL		0 DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
04:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		0 N	-	PS	-	OM			N		COLBUN
04:46:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		0 DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
04:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL		60 DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	L12024001288	ENEL GENERACION
05:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL		75 RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	L12024001288	ENEL GENERACION
05:41:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		68 DRO	DLC	PP	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
05:42:00	-	RAPEL-3	RAPEL		58 DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
05:43:00	-	RAPEL-5	RAPEL		65 DLF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001307	ENEL GENERACION
05:45:00	-	RAPEL-3	RAPEL		75 RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
05:46:00	-	RAPEL-5	RAPEL		70 LF	-	PC	PCP	OM			N	L12024001307	ENEL GENERACION
06:02:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		68 RO	LC	PMT	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
06:07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		40 DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
06:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		40 DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
06:09:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		68 RO	LC	MT	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
06:11:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
06:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		80 N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
06:14:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		60 DLF	DLC	PP	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
06:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		80 N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
06:20:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG				
06:20:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill		110 N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
06:20:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill		110 N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
06:20:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill		110 N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
06:20:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill		110 N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
06:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		134 RO	LC	PC	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
06:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN		3 N	-	PC	-	OM					SANTA FE
06:37:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		60 LF	LC	PMT	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
06:42:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		60 LF	LC	MT	PCP	OM				L12024000905	COLBUN
06:55:00	-	PENON	PENON_DIESEL		20 DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENLASA
06:57:00	-	PENON	PENON_DIESEL		58 N	LC	CI	-	OT	Activación CTF +				ENLASA
07:16:00	-	PENON	PENON_DIESEL		0 N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENLASA
07:19:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG				
07:19:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill		0 N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
07:19:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill		0 N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
07:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		40 N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
07:19:00	-	RAPEL-5	RAPEL		0 LF	-	PS	PCP	OM			N	L12024001307	ENEL GENERACION
07:19:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill		0 N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
07:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		40 N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
07:19:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill		0 N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
07:19:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A		68 RO	LC	MT	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
07:19:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN		3 N	-	PC	-	OM					SANTA FE
07:22:00	-	RAPEL-5	RAPEL		0 DLF	-	FS	PCP	OM			N	L12024001307	ENEL GENERACION
07:23:00	-	PENON	PENON_DIESEL		0 DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENLASA
07:24:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
07:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L12022002402	ENEL GENERACION
07:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L12022002402	ENEL GENERACION
07:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL		58 RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L12024000924	ENEL GENERACION
07:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL		60 RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L12024001288	ENEL GENERACION
07:24:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN		0 N	-	MT	-	OM					ARAUCO
07:24:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C		279 RO	LC	MT	-	OM				L12024000778	KELAR
07:24:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COGEN		3 N	-	PC	-	OM					SANTA FE
07:24:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		75 N	-	MT	-	OM					ENGIE
07:24:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN		16 RO	-	MT	CF	OM				L12024000079	ENERGIA PACIFICO
07:24:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		42 RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAPACONCAGUA

30-10-2024															
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
07:26:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS, GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM	Cambio CMG			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	
07:26:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B, GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L12024000905	COLBUN	
07:30:00	-		SANISIDRO-2, TG1+TV1, GN_A	-											
07:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3, TG1+TV1, GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	
07:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				L12024000416	AES GENER	
07:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12024000732	AES GENER	
07:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12023001949	AES GENER	
07:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000769	ENLASA	
07:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				L12024001207	ENLASA	
07:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L12024001209	ENLASA	
07:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO, COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG				ARAUCO	
07:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON, COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	
07:30:00	-	MASISA	MASISA, COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				L12023001918	STS	
07:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1, COGEN	13	RO	-	PC	PCP	OM				L12024001609	COMASA	
07:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1, COGEN	11	RO	-	PC	-	OM				L12024001608	COMASA	
07:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM				L1024000720	ENEL GENERACION	
07:35:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS, GN_A	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	
07:36:00	-	KELAR	KELAR-TG12, TG1+TG2+TV1, GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM				L12024000778	KELAR	
07:37:00	-		VINALES, BL1, COGEN	-											
07:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1+TV1, GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM		Cambio CMG				ENEL GENERACION
07:37:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	
07:37:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1, COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	
07:37:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1, COGEN	11	RO	-	MT	-	OM				L12024001608	COMASA	
07:37:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1, COGEN	13	RO	-	MT	PCP	OM				L12024001609	COMASA	
07:37:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	
07:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	
07:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO, COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	
07:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1, COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	
07:37:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1, COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	
07:37:00	-	NUEVALDEA-2	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	14	N	-	PC	-	OM				ARAUCO		
07:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	8	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG				ARAUCO	
07:37:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES, visla_curi_loma_pehu	20	LF	-	MT	PCP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	
07:37:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES, visla_curi_loma_pehu	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	L12024001147	ENEL GENERACION	
07:37:00	-	COLBUN-1	COLBUN, vsign	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	
07:37:00	-	VINALES	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	
07:37:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES, visla_curi_loma_pehu	-	RO	-	MT	-	OM			N	L12022002392	ENEL GENERACION	
07:37:00	-	COLBUN-2	COLBUN, vsign	100	N	-	MT	OM				N		COLBUN	
07:38:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B, GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L12024000905	COLBUN	
07:41:00	-		ERNIC	-							Cambio CMG				
07:41:00	-	Colocación: 4603; Ajuste : 100	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0				Prorrata Generalizada costo SEN 0	
07:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	
07:41:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	
07:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	
07:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ANPAC	
07:41:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	
07:41:00	-	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	
07:41:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	
07:41:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	
07:41:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	
07:41:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	
07:41:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	
07:41:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	
07:41:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	
07:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	
07:41:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	
07:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: Pronóstico		-		COLBUN	
07:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	
07:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	267	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267,2 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210,9 MW; origen: Pronóstico		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	RALCO-1	RALCO-1	322	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 322,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	RALCO-2	RALCO-2	300	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300,4 MW; origen: Pronóstico		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	
07:41:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	07:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	191 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	217 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:41:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	153 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:41:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
	07:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA
	07:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
	07:41:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
	07:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
	07:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE
	07:41:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE
	07:41:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE
	07:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIDRO MAULE
	07:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX
	07:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP
	07:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP
	07:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-		

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PUNTASIERRA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
07:41:00	-	COYA	COYA	COYA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
07:41:00	-	RENAICO	RENAICO	RENAICO	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA
07:41:00	-	ITATA-1	ITATA-1	ITATA-1	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
07:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO
07:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO
07:41:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO
07:41:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
07:41:00	-	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE
07:41:00	-	LAIAEVE-2_COGEN	LAIAEVE-2_COGEN	LAIAEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE
07:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	PALMAR-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	AILLÍN	AILLÍN	AILLÍN	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
07:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
07:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
07:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
07:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
07:41:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
07:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	RUCATAYO	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
07:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
07:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
07:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
07:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER
07:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
07:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
07:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
07:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
07:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
07:41:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
07:58:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79 RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG2				L2024000778 -	KELAR
07:58:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	135 RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG2				L2024000778 -	KELAR
07:59:00	-	Colocación: 5010; Ajuste : 450	CDC	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:59:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	PFV-USYA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
07:59:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
07:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC
07:59:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
07:59:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
07:59:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI1_BLI2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_BLI2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_BLI2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
07:59:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
07:59:00	-	VALDIVIA_BLI1_BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_BLI2_COGEN_EUCA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
07:59:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
07:59:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
07:59:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
07:59:00	-</														

30-10-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	LAMINA	LAMINA	LAMINA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	JUNCALITO	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
07:59:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	200 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	RALCO-1	RALCO-1	RALCO-1	291 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 325,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	RALCO-2	RALCO-2	RALCO-2	224 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	ISLA-1	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	ISLA-2	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	SAUZAL-1	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	PANGUE-1	134 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	PANGUE-2	134 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	129 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	218 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	159 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	109 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:59:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PFV-COYA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE
07:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA
07:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	142 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE
07:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-</							

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:59:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:59:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:59:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:59:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:59:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:59:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:59:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
07:59:00	-	ITATA-1	ITATA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
07:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
07:59:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
07:59:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:59:00	-	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:59:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:59:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	AILLÍN	AILLÍN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:59:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:59:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:59:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:59:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM					

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:14:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:14:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:14:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:14:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:14:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:14:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:14:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:14:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:14:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:14:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:14:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 268,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	200 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 274,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	RALCO-1	RALCO-1	298 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 333,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 333,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	RALCO-2	RALCO-2	238 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 323,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 323,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	142 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 143 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	142 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	158 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 161,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	232 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 313,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 313,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	183 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 216,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	124 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	111 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1 N	-	CI</								

30-10-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	141 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	128 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:14:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:14:00	-	COYA	COYA	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:14:00	-	RENAICO	RENAICO	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:14:00	-	ITATA-1	ITATA-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:14:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 114,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	141 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 211,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	89 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:14:00	-	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:14:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:14:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	AILLÍN	AILLÍN	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:14:00	-	PFV-RIEESCONDIDO	PFV-RIEESCONDIDO</															

30-10-2024																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
08:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
08:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
08:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
08:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
08:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
08:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
08:14:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
08:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
08:15:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Fuera de servicio TG2			L12024000778 -	KELAR		
08:17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0 DN	DLC	FS	PCP	OM						ENEL GENERACION		
08:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Fuera de servicio TG1			L12024000778 -	KELAR		
08:25:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_toma_pehu	-	DP	-	FS	-	OT	Con SD 2024109639		N	L12022002392 -	ENEL GENERACION		
08:26:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang_angos	345 RO	-	MT	-	OM		Cambio de configuración - Angostura inicia vertimiento		V		ENEL GENERACION		
08:26:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang_angos	345 RO	-	MT	-	OM		Cambio de configuración - Angostura inicia ver		V		ENEL GENERACION		
08:26:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	84 RO	-	MT	-	RE		Cambio de configuración		N		COLBUN		
08:26:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	84 RO	-	MT	-	RE				N		COLBUN		
08:26:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	13 LF	-	MT	PCP	RE				N		COLBUN		
08:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang_angos	225 RO	-	MT	-	RE		Cambio de configuración - Angostura inicia vertimiento		N		ENEL GENERACION		
08:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang_angos	225 RO	-	MT	-	RE		Cambio de configuración - Angostura inicia vertimiento		N		ENEL GENERACION		
08:31:00	-	Colocación: 6180; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
08:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	122 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 182,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:31:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
08:31:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:31:00	-	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	7 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:31:00	-	NUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:31:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:31:00	-	VALDIVIA_B11+B12_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11+B12_COGEN_EUCA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:31:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
08:31:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
08:31:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
08:31:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
08:31:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		
08:31:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		
08:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	LAMINA	LAMINA	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	129 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 253,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	191 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 260,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	RALCO-1	RALCO-1	284 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 319 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	RALCO-2	RALCO-2	262 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	138 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 137,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	156 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
08:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 198,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		

30-10-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:31:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	255	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 356,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 257,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PFV-COYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:31:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	PFV-CEME1	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:31:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:31:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PE-AURORA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:31:00	-	COYA	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:31:00	-	RENAICO	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:31:00	-	ITATA-1	ITATA-1	ITATA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
08:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
08:31:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO
08:31:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW				

30-10-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:31:00	-	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:31:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:31:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	AILLIN	AILLIN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:31:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:31:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:31:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:31:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:31:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:31:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:31:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:31:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:31:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:35:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura						N	Llcccc	COLBUN
08:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración						N		COLBUN
08:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración						N		COLBUN
08:46:00	-	Colocación: 6647; Ajuste : 650	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
08:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:46:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:46:00	-	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:46:00	-	NUEVALDEA_BLI1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:46:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:46:00	-	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:46:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
08:46:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
08:46:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
08:46:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
08:46:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:46:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:46:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:46:00	-	FEHUENCHE-1	FEHUENCHE-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:46:00	-	FEHUENCHE-2	FEHUENCHE-2	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:46:00	-	RALCO-1	RALCO-1	247	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:46:00	-	RALCO-2	RALCO-2	297	N	-	CI	-										

30-10-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:46:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	SAUZAL-1	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	PANGUE-1	137 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	PANGUE-2	178 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	198 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	100 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	290 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	116 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	228 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	154 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PFV-COYA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
08:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	
08:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
08:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
08:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	PFV-CEME1	193 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
08:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
08:46:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
08:46:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
08:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
08:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
08:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
08:46:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
08:46:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
08:46:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
08:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11 N	-	CI								

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:46:00	-		CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:46:00	-		MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:46:00	-		MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:46:00	-		PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:46:00	-		COYA	COYA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:46:00	-		RENAICO	RENAICO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:46:00	-		ITATA-1	ITATA-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:46:00	-		RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:46:00	-		RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:46:00	-		RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:46:00	-		PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	117 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	176 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	108 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	116 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:46:00	-		CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:46:00	-		LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:46:00	-		HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		PALMAR-2	PALMAR-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		AILLÍN	AILLÍN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:46:00	-		PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:46:00	-		PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:46:00	-		PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	122 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:46:00	-		PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:46:00	-		PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:46:00	-		RUCATAYO	RUCATAYO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:46:00	-		PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:46:00	-		PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:46:00	-		PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:46:00	-		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	107 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:46:00	-		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:46:00	-		LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:46:00	-		LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:46:00	-		LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:46:00	-		LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:46:00	-		PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:46:00	-		PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:46:00	-		PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:53:00	-		RAPEL-3	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM				N	L12024000924	ENEL GENERACION
08:53:00	-		RAPEL-4	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM				N	L12024001288	ENEL GENERACION
08:55:00	-		RAPEL-1	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	OM				N	L12022002402	ENEL GENERACION
08:55:00	-		RAPEL-2	RAPEL	0 RO	-	PS	-	OM				N	L12022002402	ENEL GENERACION
08:56:00	-		RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
08:56:00	-		RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
08:58:00	-		Colocación: 6661; Ajuste : 200	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
08:58:00	-		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PFV-USYA	PFV-USYA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:58:00	-		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PFV-ANDES	PFV-ANDES	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:58:00	-		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:58:00	-		VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:58:00	-		NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:58:00	-		NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:58:00	-		VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:58:00	-		VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO

30-10-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
08:58:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:58:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:58:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:58:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO
08:58:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO
08:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	LAMINA	LAMINA	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	152 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 195,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
08:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	215 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 232,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	191 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 260,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	RALCO-1	RALCO-1	217 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 247,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2	293 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	136 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 136,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	175 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	195 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 259,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	114 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	286 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	115 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	225 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 280,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	152 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 170,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
08:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	85 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	114 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
08:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA
08:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,3 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	115 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 114,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EN

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:58:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	217 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217 MW; origen: SITR	P. Disp. = 217 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:58:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:58:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:58:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:58:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:58:00	-	COYA	COYA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:58:00	-	RENAICO	RENAICO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:58:00	-	ITATA-1	ITATA-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:58:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:58:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: STCF(+)	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: STCF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	173 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	124 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	114 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:58:00	-	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:58:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	AILLIN	AILLIN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	84 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:58:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	120 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: SITR	P. Disp. = 134,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:58:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:58:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:58:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:58:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	106 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:58:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:59:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	OM				N	L10222002402	ENEL GENERACION

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
09:09:00	-		VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA		0					Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			
09:09:00	-	-	CDC		0					FinalizaProrrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
09:09:00	-	-	CDC		0					Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
09:09:00	-									Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			
09:19:00	-	Colocación: 6727; Ajuste : 400	CDC		0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
09:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA		27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:19:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		98 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:19:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1		16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:19:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2		16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:19:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN		10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
09:19:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN		7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
09:19:00	-	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN		7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
09:19:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
09:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1		80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2		80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	LAMINA	LAMINA		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1		28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2		28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR		165 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:19:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1		219 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2		224 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	RALCO-1	RALCO-1		252 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	RALCO-2	RALCO-2		300 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1		141 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2		182 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		203 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA		119 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		298 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		119 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		234 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		158 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:19:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS		25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		142 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

30-10-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	84 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	82 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	38 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	84 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
09:19:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
09:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	256 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
09:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
09:19:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
09:19:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
09:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
09:19:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
09:19:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
09:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
09:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
09:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
09:19:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
09:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
09:19:00	-	COYA	COYA	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
09:19:00	-	RENAICO	RENAICO	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA
09:19:00	-	ITATA-1	ITATA-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
09:19:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
09:19:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
09:19:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
09:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
09:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
09:19:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	54 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	67 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	180 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	130 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	119 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	89 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:19:00	-	CHMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CHMPCPACIFICO_BL1_COGEN	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE
09:19:00	-	LAIAEVE-2_COGEN	LAIAEVE-2_COGEN	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE
09:19:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
09:19:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
09:19:00	-	AILLIN	AILLIN	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
09:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:19:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	125 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:19:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	77 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:19:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	64 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
09:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
09:19:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
09:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	110 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER
09:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	84 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER
09:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
09:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
09:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
09:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
09:19:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
09:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
09:20:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	N	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciueltos	-	-	-
09:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 N	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciueltos	N	-	COLBUN
09:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	8 N	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciueltos	-	-	ARAUCO
09:29:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	-	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC
09:29:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TV	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	ENEL GENERACION
09:29:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	35 N	N	-	CI	-	OM	-	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS
09:31:00	-	TRINCAO_DIESEL	0 PMM	0	PM	-	EP	-	EP	PMM SD 2024110258	LT 220 kV Lastarria - Ciueltos	-	-	MM2024106344 ENORCHILE
09:32:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38 PO	PO	-	EP	PCP	EP	PO SD 2024110706	-	-	-	ENLASA
09:35:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Fuera de servicio TG	-	-	-	ENEL GENERACION
09:40:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	25 N	N	-	CI	-	OM	-	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS
09:41:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TG1_GN_A	0 N	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	09:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0 DLF	-	FS	PCP	OM				N	L12024001465	ENEL GENERACION
	09:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0 DLF	-	FS	PCP	OM				N	L12024001147	ENEL GENERACION
	10:07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130 N	LC	PS	PCP	OM	Desacoplada TV					ENEL GENERACION
	10:12:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	15 N	-	CI	-	OM			LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS
	10:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0 DN	DLC	FS	PCP	OM	Fuera de servicio TG					ENEL GENERACION
	10:17:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2 N	-	MT	-	OM			LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS
	10:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM			LT 220 KV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN
	10:28:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM			LT 220 KV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN
	10:34:00	-	Colocación: 6257; Ajuste : -250	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
	10:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	138 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	10:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	10:34:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
	10:34:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
	10:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
	10:34:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
	10:34:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
	10:34:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
	10:34:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
	10:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	LAMINA	LAMINA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	145 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	10:34:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	197 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	197 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	RALCO-1	RALCO-1	246 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	RALCO-2	RALCO-2	269 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	140 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	161 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	10:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	179 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	262 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	206 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	139 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	10:34:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	10:34:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	10:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	10:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTER											

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
10:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
10:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	PFV-CEME1	283 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
10:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
10:34:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
10:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
10:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	
10:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
10:34:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
10:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
10:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
10:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
10:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	
10:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	
10:34:00	-	COYA	COYA	COYA	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	
10:34:00	-	RENAICO	RENAICO	RENAICO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	
10:34:00	-	ITATA-1	ITATA-1	ITATA-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
10:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
10:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
10:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	
10:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	
10:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	
10:34:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	159 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	126 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	
10:34:00	-	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	
10:34:00	-	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	
10:34:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
10:34:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
10:34:00	-	AILLÍN	AILLÍN	AILLÍN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	
10:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
10:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
10:34:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	110 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
10:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	
10:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
10:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
10:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	
10:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	
10:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	
10:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
10:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
10:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
10:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
10:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	
10:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	
10:56:00	-	Colocación: 6151: Ajuste : -250	CDC	CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	
10:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	PFV-USYA	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	
10:56:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:56:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:56:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:56:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:56:00	-	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:56:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:56:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
10:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	LAMINA	LAMINA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:56:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	192 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	191 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	RALCO-1	RALCO-1	244 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	RALCO-2	RALCO-2	261 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	139 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	156 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	254 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	200 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	135 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
10:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-CONEOJ	PFV-CONEOJ	83 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:56:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

30-10-2024																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
10:56:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		
10:56:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	274 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		
10:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
10:56:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
10:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
10:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
10:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
10:56:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
10:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
10:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
10:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
10:56:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
10:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
10:56:00	-	COYA	COYA	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
10:56:00	-	RENAICO	RENAICO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		
10:56:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
10:56:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
10:56:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
10:56:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
10:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
10:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
10:56:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	154 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	123 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 119,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
10:56:00	-	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
10:56:00	-	LJAEVE-2_COGEN	LJAEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
10:56:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
10:56:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
10:56:00	-	AILLÚN	AILLÚN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
10:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
10:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
10:56:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	107 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
10:56:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
10:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
10:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
10:56:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
10:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	94 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 125,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
10:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
10:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
10:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
10:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
10:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
10:56:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
10:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
11:16:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	0 N	-	MT	-	OM	Cancela SD 2024110804			N		ENEL GENERACION		
11:25:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	0 PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.				IF2024004916	AES GENER		
11:54:00	-	Colocación: 5867; Ajuste : -250			0				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crielutos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
11:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	115 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
11:54:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 111,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
11:54:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp						

30-10-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	11:54:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	78 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	LAMINA	LAMINA	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
	11:54:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	177 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 183,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	177 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	RALCO-1	RALCO-1	238 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 242,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	RALCO-2	RALCO-2	241 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	135 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	144 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
	11:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	161 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	94 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	235 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	185 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	125 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 169,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:54:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
	11:54:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA
	11:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	83 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 118,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	62 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
	11:54:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
	11:54:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	254 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
	11:54:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
	11:54:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
	11:54:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
	11:54:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
	11:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
	11:54:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP

30-10-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	11:54:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP
	11:54:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP
	11:54:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP
	11:54:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP
	11:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO
	11:54:00	-	COYA	COYA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO
	11:54:00	-	RENAICO	RENAICO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	POTENCIA
	11:54:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA
	11:54:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA
	11:54:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA
	11:54:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA
	11:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RÍO COLORADO
	11:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RÍO COLORADO
	11:54:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	143 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	114 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	94 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE
	11:54:00	-	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SANTA FE
	11:54:00	-	LAIAEVE-2_COGEN	LAIAEVE-2_COGEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SANTA FE
	11:54:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA
	11:54:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA
	11:54:00	-	AILLÍN	AILLÍN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SCOTTA
	11:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS
	11:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS
	11:54:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	99 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS
	11:54:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS
	11:54:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT
	11:54:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT
	11:54:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	STATKRAFT
	11:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	87 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER
	11:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER
	11:54:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	11:54:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	11:54:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	11:54:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	11:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUER
	11:54:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUER
	11:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60 N	-	CI	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Ciuuelos		-	N	-	COLBUN
	11:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Ciuuelos		-	N	-	COLBUN
	12:53:00	-	Colocación: 5602; Ajuste : -250	CDC	0					Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciuuelos)		-	-	-	
	12:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	113 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	125 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA
	12:53:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES
	12:53:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ANPAC
	12:53:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ANPAC
	12:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ANPAC
	12:53:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO
	12:53:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO
	12:53:00	-	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ARAUCO
	12:53:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	BESALCO ENERGÍA
	12:53:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
	12:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
	12:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN
	12:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLB

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:53:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
12:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
12:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	237	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
12:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:53:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:53:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
12:53:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
12:53:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
12:53:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:53:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:53:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:53:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:53:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

30-10-2024																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
12:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	133 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:53:00	-	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE		
12:53:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE		
12:53:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		
12:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		
12:53:00	-	AILLIN	AILLIN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		
12:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		
12:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		
12:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		
12:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER		
12:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER		
12:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		
12:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		
12:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		
12:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA		
12:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER		
13:35:00	-	Colocación: S241; Ajuste : -300 CDC		0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			
13:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	107 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	125 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		
13:35:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		
13:35:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC		
13:35:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC		
13:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC		
13:35:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO		
13:35:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO		
13:35:00	-	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO		
13:35:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA		
13:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	LAMINA	LAMINA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	110 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
13:35:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	149 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	RALCO-1	RALCO-1	184 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	RALCO-2	RALCO-2	204 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	106 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	122 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
13:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:35:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	79 N	-	CI	-									

30-10-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de			
13:35:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	198 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	156 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:35:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	106 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENEL GREEN POWER			
13:35:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENGIE			
13:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENLASA			
13:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	ENOR CHILE			
13:35:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
13:35:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	214 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
13:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	HIDRO MAULE			
13:35:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	HIDRO MAULE			
13:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	HIDRO MAULE			
13:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	INNERGEX			
13:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	LAP			
13:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	LAP			
13:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	LAP			
13:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	LAP			
13:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	LAP			
13:35:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	LAP			
13:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	PACIFIC HYDRO			
13:35:00	-	COYA	COYA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	PACIFIC HYDRO			
13:35:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	POTENCIA			
13:35:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	PUNTILLA			
13:35:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	PUNTILLA			
13:35:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	PUNTILLA			
13:35:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	PUNTILLA			
13:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	RÍO COLORADO			
13:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	RÍO COLORADO			
13:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-</					

30-10-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:35:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	83 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:35:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:35:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:51:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	-	RO	FS	-	-	OM	Cancelada SD 2024109639						N	LI2022002392	ENEL GENERACION CDC
13:52:00	-			-						inicia Ctx S/E Catemu 44/12 kV					S/E Catemu 44/12 kV			
13:58:00	-	Colocación: 5099; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Círuelos)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
13:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	125 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:58:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:58:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
13:58:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	5 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
13:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
13:58:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
13:58:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
13:58:00	-	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
13:58:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
13:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	LAMINA	LAMINA	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	106 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:58:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	144 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	144 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	RALCO-1	RALCO-1	151 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 172,4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2	196 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	117 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 254,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	76 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	191 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	77 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	150 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	102 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:58:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	82 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: SITR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-													

30-10-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	13:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
	13:58:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
	13:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
	13:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
	13:58:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
	13:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
	13:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
	13:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
	13:58:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
	13:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
	13:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
	13:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
	13:58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
	13:58:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
	13:58:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
	13:58:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
	13:58:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
	13:58:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
	13:58:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
	13:58:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
	13:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
	13:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
	13:58:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
	13:58:00	-	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
	13:58:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
	13:58:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
	13:58:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
	13:58:00	-	AILLÍN	AILLÍN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
	13:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
	13:58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
	13:58:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
	13:58:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
	13:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
	13:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
	13:58:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
	13:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
	13:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
	13:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
	13:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
	13:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
	13:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
	13:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR											

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin		L1024000720	ENEL GENERACION
14:40:00	-													
14:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN
15:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DN	DLC	PP	PCP	OM					ENEL GENERACION
15:11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM				L1024000720	ENEL GENERACION
15:23:00	-	Colocación: 4899; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
15:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:23:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:23:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
15:23:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
15:23:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
15:23:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:23:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:23:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:23:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
15:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	RALCO-1	RALCO-1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	RALCO-2	RALCO-2	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS											

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,6 MW; origen: SITR	P. Disp. = 159,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:23:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	PFV-CEME1	175 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:23:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:23:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 56,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:23:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:23:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:23:00	-	COYA	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:23:00	-	RENAICO	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
15:23:00	-	ITATA-1	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:23:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:23:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:23:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:23:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	98 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:23:00	-	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
15:23:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
15:23:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:23:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:23:00	-	AILLÍN	AILLÍN	AILLÍN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:23:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:23:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:23:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:28:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130 N	LC	PMT	PCP	OM						ENEL GENERACION
15:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160 N	LC	PMT		OM						
16:07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	OM		TV Indisponible				IF2024004955-1 ENEL GENERACION
16:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	OM		TV Indisponible según IF2024004955				IF2024004

30-10-2024																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
16:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES				
16:18:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC				
16:18:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC				
16:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC				
16:18:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO				
16:18:00	-	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO				
16:18:00	-	NUEVALDEA_BLI1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO				
16:18:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA				
16:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	LAMINA	LAMINA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN				
16:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	RALCO-1	RALCO-1	118 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	RALCO-2	RALCO-2	180 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	108 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN				
16:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	176 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	138 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER				
16:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE				
16:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA				
16:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE				
16:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-						

30-10-2024																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
16:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 361,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		
16:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
16:18:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
16:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
16:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
16:18:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
16:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
16:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
16:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
16:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
16:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
16:18:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		
16:18:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		
16:18:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
16:18:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
16:18:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
16:18:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		
16:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO		
16:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO		
16:18:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
16:18:00	-	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
16:18:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
16:18:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
16:18:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
16:18:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
16:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
16:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
16:18:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
16:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
16:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
16:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
16:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
16:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
16:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
16:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
16:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
16:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
16:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
16:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
16:31:00	-	Colocación: 5048; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
16:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
16:31:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
16:31:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
16:31:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
16:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
16:31:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
16:31:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
16:31:00	-	NUEVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
16:31:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
16:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
16:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
16:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
16:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
16:31:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		

30-10-2024																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
16:31:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
16:31:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
16:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		
16:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 131,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 108,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	RALCO-2	RALCO-2	162 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	97 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN		
16:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 252,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	158 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 144,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	124 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 175,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 112,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE		
16:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA		
16:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		
16:31:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
16:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	170 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 343,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
16:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIURO MAULE		
16:31:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIURO MAULE		
16:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIURO MAULE		
16:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		
16:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 113,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		
16:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		
16:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		
16:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		
16:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		
16:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		
16:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO		
16:31:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO		

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:31:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
16:31:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:31:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:31:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:31:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:31:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	96 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:31:00	-	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
16:31:00	-	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
16:31:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:31:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:31:00	-	AILLÚN	AILLÚN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:31:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 149,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:31:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:31:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 116,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
16:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
16:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:31:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:31:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
17:17:00	-	VALDIVIA_BLI1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-				OM		Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crieluos	N		COLBUN
17:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Crieluos			
17:18:00	-	Colocación: 5003; Ajuste: -150	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		
17:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 115,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 198,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:18:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 111,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:18:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:18:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:18:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:18:00	-	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:18:00	-	NUEVALDEA_BLI1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:18:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
17:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	149 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 133,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:18:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 82 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:18:00	-	RALCO-2	RALCO-2	161 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA											

30-10-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 241,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	157 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 295,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 295,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PFV-COYA	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 102 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SITR	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:18:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	PFV-CEME1	169 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 264,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 264,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:18:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SITR	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:18:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	PE-TOTAL	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:18:00	-	COYA	COYA												

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:18:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	95 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:18:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:18:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:18:00	-	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:18:00	-	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:18:00	-	RIOPICOIQEN-1	RIOPICOIQEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:18:00	-	RIOPICOIQEN-2	RIOPICOIQEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:18:00	-	AILLÚN	AILLÚN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:18:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:18:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
17:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
17:27:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
17:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada					
17:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada					
17:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada					
17:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada					
17:30:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177 N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada					
17:34:00	-	Colocación: 4786; Ajuste : -300	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
17:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:34:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:34:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
17:34:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
17:34:00	-	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUICO
17:34:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
17:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	149 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	RALCO-2	RALCO-2	150 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	146 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

30-10-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	115 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	157 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:34:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:34:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:34:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
17:34:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:34:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-									

30-10-2024																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
17:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
17:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
17:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
17:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
17:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
17:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
17:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
17:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
17:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
17:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		
17:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
17:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130 N	N	LC	PMT	PCP	OM					ENEL GENERACION		
17:44:00	-	Colocación: 4458; Ajuste : -500	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
17:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
17:44:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
17:44:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
17:44:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
17:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		
17:44:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUACO		
17:44:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUACO		
17:44:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUACO		
17:44:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA		
17:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	149 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
17:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	RALCO-2	RALCO-2	137 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
17:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	133 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-VALLEDSOL	PFV-VALLEDSOL	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
17:44:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
17:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
17:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-											

30-10-2024															
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 111,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	144 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 217,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 162,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:44:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:44:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:44:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
17:44:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:44:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	81 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 125 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:44:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:44:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:44:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:44:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:44:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 134,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:44:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:44:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA

30-10-2024															
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
17:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
17:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
17:55:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
17:55:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
17:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
17:55:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
17:55:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
17:55:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
17:55:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	
17:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
17:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 257,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	RALCO-2	RALCO-2	128 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
17:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	125 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	98 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
17:55:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
17:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
17:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
17:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17 N											

30-10-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:55:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:55:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	134 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 193,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:55:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 174,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:55:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:55:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:55:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:55:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:55:00	-	RENAICO	RENAICO	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
17:55:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:55:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:55:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:55:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:55:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 143,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:55:00	-	LAIABVE-2_COGEN	LAIABVE-2_COGEN	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:55:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:55:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:55:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 129,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
17:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:00:00	-	GUACOLDA-3_CAR	GUACOLDA-3_CAR	100 RO	-	CI	-	OT		Mínimo operacional para SSCC			L12024001207 -	ENLASA
18:00:00	-	GUACOLDA-5_CAR	GUACOLDA-5_CAR	100 RO	-	CI	-	OT		Mínimo operacional para SSCC			L12024001209 -	ENLASA
18:00:00	-	GUACOLDA-1_CAR	GUACOLDA-1_CAR	100 RO	-	CI	-	PCP	OT	Mínimo operacional para SSCC			L12024000769 -	ENLASA
18:04:00	-	Colocación: 4339; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		
18:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 182,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		

30-10-2024															
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
18:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	
18:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	
18:04:00	-	LAMINA	LAMINA	8 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	
18:04:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	
18:04:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	
18:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	
18:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 270,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	RALCO-1	RALCO-1	128 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 222,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	RALCO-2	RALCO-2	129 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 221,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	126 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 373,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 263,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	
18:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	
18:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	
18:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	63 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	126 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	
18:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
18:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	135 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
18:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
18:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
18:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	
18:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. origen					

30-10-2024														
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:04:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:04:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:04:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
18:04:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:04:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:04:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:04:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:04:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-MESEETADELOSANDES	PFV-MESEETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:04:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:04:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:04:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:04:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION
18:10:00	-									Finaliza Ctx S/E Catemu 44/12 KV	S/E Catemu 44/12 KV			CDC
18:13:00	-	Colocación: 4234; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			
18:13:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:13:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:13:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:13:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:13:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:13:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:13:00	-	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:13:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:13:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:13:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:13:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	RALCO-1	RALCO-1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	RALCO-2	RALCO-2	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

30-10-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
18:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	118 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 364 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENEL GREEN POWER	
18:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENGIE	
18:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENLASA	
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-CERRIODOMINADOR	PFV-CERRIODOMINADOR	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	126 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	ENOR CHILE	
18:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	GENERADORA METROPOLITANA	
18:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	127 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	GENERADORA METROPOLITANA	
18:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	HIDRO MAULE	
18:13:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	HIDRO MAULE	
18:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	HIDRO MAULE	
18:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	INNERGEX	
18:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-		-	LAP	
18:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL															

30-10-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
18:13:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	RNE	
18:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	RNE	
18:13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	RNE	
18:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	RNE	
18:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	RNE	
18:13:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SANTA FE	
18:13:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SCOTTA	
18:13:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SCOTTA	
18:13:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SCOTTA	
18:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SIEMENS	
18:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SIEMENS	
18:13:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SIEMENS	
18:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SIEMENS	
18:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	STATKRAFT	
18:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	STATKRAFT	
18:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	STATKRAFT	
18:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SUN POWER	
18:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	SUN POWER	
18:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
18:13:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	UCUQUER	
18:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60 DN	DLC	PP	-	OM									COLBUN	
18:27:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 DN	DLC	PP	PCP	OM									ENEL GENERACION	
18:27:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90 DN	DLC	PP	MTP	OM									ENEL GENERACION	
18:30:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	68 DRO	DLC	PP	MTP	OM									GENERADORA METROPOLITANA	
18:36:00	-			-					Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca								
18:36:00	-			-					Finaliza Ctx S/E Las Arañas 110/66 kV	S/E Las Arañas 110/66 kV							CDC	
18:36:00	-			-					Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin								
18:38:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60 N	LC	PMT	-	OM									COLBUN	
18:48:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60 N	LC	MT	-	OM									COLBUN	
18:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	68 RO	LC	PMT	MTP	OM								L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	
18:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 N	LC	PMT	PCP	OM									ENEL GENERACION	
18:57:00	-	Colocación: 5639; Ajuste : 1000	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-		
18:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ACCIONA	
18:57:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	AES ANDES	
18:57:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ANPAC	
18:57:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ANPAC	
18:57:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ANPAC	
18:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ANPAC	
18:57:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ARAUOCO	
18:57:00	-	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI1_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ARAUOCO	
18:57:00	-	NUEVALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ARAUOCO	
18:57:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	BESALCO ENERGÍA	
18:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	COLBUN	
18:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	COLBUN	
18:57:00	-	LAMINA	LAMINA	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	COLBUN	
18:57:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	COLBUN	
18:57:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	COLBUN	
18:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	COLBUN	
18:57:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	160 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	159 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	RALCO-1	RALCO-1	217 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	RALCO-2	RALCO-2	218 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	130 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
18:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	130 N	-	CI	-	OM	P. Disp. =									

30-10-2024																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
18:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	212 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
18:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
18:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	144 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
18:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
18:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
18:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER					
18:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	91 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE					
18:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA					
18:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	106 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	87 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE					
18:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA					
18:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA					
18:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
18:57:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
18:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE					
18:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX					
18:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	108 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP					
18:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP					
18:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP					
18:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP					
18:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP					
18:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP					
18:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO					
18:57:00	-	COYA	COYA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO					
18:57:00	-	RENAICO	RENAICO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA					
18:57:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA					
18:57:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA					
18:57:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA					
18:57:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA					
18:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO					
18:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO					
18:57:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	114 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE					
18:57:00	-	LAJAEVE-2, COGEN	LAJAEVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE					
18:57:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:57:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA					
18:57:00	-	AILLÍN	AILLÍN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-							

30-10-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:57:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:57:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:57:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90 N	LC	PMT		OM						ENEL GENERACION
18:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 N	LC	MT		PCP						ENEL GENERACION
18:57:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	68 RO	LC	MT		MTP						GENERADORA METROPOLITANA
18:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18 DLF	DLF	PP		PCP						CARDONES
19:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-
19:05:00	-	-	ANDINA-CTA_CAR	-	-	-	-	-	Cambio CMG					
19:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	OM				V	L12024000607	ENEL GENERACION
19:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	OM				V	L12024000607	ENEL GENERACION
19:05:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang_angos	345 RO	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION
19:05:00	-	LAIABVE-2	LAIABVE-2_COGEN	3 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
19:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
19:05:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	13 RO	-	PC	PCP	OM					L12024001609	COMASA
19:05:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	11 RO	-	PC	-	OM					L12024001608	COMASA
19:05:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	10 N	-	PC	-	OM						ARAUCO
19:05:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
19:05:00	-	NUEVALDEA-3	NUEVALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14 N	-	PC	-	OM						ARAUCO
19:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_simv	237 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
19:05:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226 N	LC	PC	-	OM						ENGIE
19:05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	267 N	LC	PC	PCP	OM						ENEL GENERACION
19:05:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24 N	-	PC	-	OM						ARAUCO
19:05:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8 N	-	PC	-	OM						ARAUCO
19:05:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1 LF	-	PC	PCP	OM					L12024001220	ESCUADRON
19:05:00	-	LAIABVE-1	LAIABVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
19:05:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-	OM						KDM
19:05:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10 LF	-	PC	PCP	OM					L12023001918	STS
19:05:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-	OM						SANTAMARTA
19:05:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-	OM						ENAP BIOBIO
19:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	20 DLF	-	PP	PCP	OM				N	L12024001465	ENEL GENERACION
19:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	0 DLF	-	PP	PCP	OM				N	L12024001147	ENEL GENERACION
19:05:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RO	-	PC	-	OM					L12024001207	ENLASA
19:05:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OM					IF20240004916	AES GENER
19:05:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RO	-	PC	PCP	OM					L12024000416	AES GENER
19:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	OM					L12024001209	ENLASA
19:05:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140 RO	-	PC	PCP	OM					L12024000769	ENLASA
19:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	OM					L12023001949	AES GENER
19:05:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RO	-	PC	-	OM					L12024000732	AES GENER
19:05:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16 RO	-	PC	CF	OM					L12024000079	ENERGIA PACIFICO
19:05:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42 RO	-	PC	CF	OM					L12024000495	ENAP ACONCAGUA
19:05:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177 N	-	PC	-	OM						ENGIE
19:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90 N	LC	MT	MTP	OM						ENEL GENERACION
19:05:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0			
19:05:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	-	DRO	-	PP	-	OM			N	L12022002392	ENEL GENERACION
19:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_simv	237 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
19:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang_angos	225 RO	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION
19:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang_angos	225 RO	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION
19:05:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang_angos	345 RO	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION
19:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	45 LF	LC	PC	PCP	OM					L12024001662	CARDONES
19:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	20 LF	-	PC	PCP	OM				N	L12024001465	ENEL GENERACION
19:20:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	15 LF	-	PC	PCP	OM				N	L12024001147	ENEL GENERACION
19:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visla_curi_loma_pehu	35 RO	-	PC	-	OM				N	L12022002392	ENEL GENERACION
19:30:00	-	-	LOSVENTOS_GN_A	-	-	-	-	-	Cambio CMG					
19:30:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134 RO	LC	PC	MTP	OM					L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA
19:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
19:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN
19:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13 N	-	PC	-	OM						ARAUCO
19:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 DRO	-	PP	MTP	OM				N	L12022002402	ENEL GENERACION
19:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 DRO	-	PP	-	OM				N	L12022002402	ENEL GENERACION
19:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58 DRO	-	PP	MTP	OM				N	L12024000924	ENEL GENERACION
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60 DRO	-	PP	MTP	OM				N	L12024001288	ENEL GENERACION
19:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 DLF	-	PP	PCP	OM				N	L12024001307	ENEL GENERACION
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3 N	-	PC	-	OM						SANTA FE
19:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	OM				N		COLBUN
19:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	OM				N	L12022002402	ENEL GENERACION
19:35:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 RO	-	PC	-	OM				N	L12022002402	ENEL GENERACION
19:35:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	OM				N	L12024000924	ENEL GENERACION
19:35:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	OM				N	L12024001288	ENEL GENERACION
19:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70 LF	-	PC	PCP	OM				N	L12024001307	ENEL GENERACION
19:38:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345 RO	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION
19:38:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345 RO	-	PC	-	OM				V		ENEL GENERACION
19:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84 RO	-	PC	-	RE				N		COLBUN
19:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84 RO	-	PC	-	RE				N		COLBUN
19:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	13 LF	-	PC	PCP	RE				N		COLBUN
19:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225 RO	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION
19:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225 RO	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	240 LF	-	PC	PCP	OM					D12024113190	AES GENER

30-10-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
20:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	50	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IL 2024001662			LI2024001703	CARDONES
20:34:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	39	RO	-	CI	-	OM	N		N	LI2024001626	COLBUN
20:37:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		COLBUN
20:37:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		COLBUN
20:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	PO	LC	EP	-	EP	Falta TV Según IF2024004960			IF2024004960	COLBUN
21:13:00	-		RAPEL							Cambio CMG				
21:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION
21:13:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION
21:13:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA
21:13:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
21:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION
21:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION
21:47:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang_angos	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
21:47:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang_angos	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
21:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	84	RO	-	PC	-	RE			N		COLBUN
21:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	84	RO	-	PC	-	RE			N		COLBUN
21:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	13	LF	-	PC	PCP	RE			N		COLBUN
21:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang_angos	225	RO	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION
21:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang_angos	225	RO	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION
21:58:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	160	PO	LC	EP	-	EP	Falta TV Según IF2024004960			IF2024004960	COLBUN
22:20:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG				
22:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION
22:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION
22:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION
22:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION
22:23:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION
22:30:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR							Cambio CMG				
22:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
22:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
22:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
22:30:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE
22:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000079	ENERGIA PACIFICO
22:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA
22:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2024001703	CARDONES
22:32:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA
22:44:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GN_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA
23:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2024004960				COLBUN
23:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Sin SSCC		N		COLBUN
23:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		N	LC	PS	-	OM	Sin SSCC				COLBUN
23:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
23:06:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN
23:12:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SICF 2024113190			DI2024113233	AES GENER
23:52:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2024001703	CARDONES
23:52:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
23:52:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
23:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84	RO	-	PC	-	OM			N		COLBUN
23:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84	RO	-	PC	-	OM			N		COLBUN
23:55:00	-		COLMITO_GN_A		DLF	DLC	FS	PCP	OM				LI2024001703	CARDONES

INFORME DIARIO

Miércoles 30 de Octubre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	-	0.0	-	LF	PMG HP MC3	35.6	40.2	+12.86 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	142.9	GNP	LF	PMG HP Mariposas	99.5	92.6	-6.93 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	55.2	53.5	-3.13 %	PMG
BESS Andes IV	527.6	381.6	-27.68 %		PMG HP Ojos de Agua	132.0	159.1	+20.48 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	450.0	242.8	-46.06 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.5	487.4	-24.96 %		PMG HP Piedras Negras	64.1	15.0	-76.57 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Pulelfu	105.3	112.8	+7.18 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.6	-0.73 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Renaico	72.9	133.9	+83.67 %	PMG, RO
BESS Coya	717.8	506.3	-29.47 %		PMG HP Rio Huasco	26.9	32.2	+19.63 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.3	28.7	-11.19 %		PMG HP San Clemente	95.9	93.6	-2.40 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	58.7	GNP		PMG PE La Esperanza	14.4	15.1	+5.00 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	115.1	-4.16 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	160.9	+151.34 %		PMG PFV Antay	73.6	76.0	+3.21 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	81.7	57.0	-30.26 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Castilla	17.2	22.0	+28.08 %	PMG
BESS Salvador	245.8	263.9	+7.35 %		PMG PFV Chercan	84.8	62.0	-26.96 %	PMG
BESS San Andrés	120.0	190.1	+58.45 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	388.2	348.3	-10.29 %		PMG PFV Del Desierto	42.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	2.9	-37.62 %		PMG PFV Don Oscar	86.2	42.1	-51.22 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	491.0	-21.32 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	7848.0	6204.0	(*) -20.95 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	1.6	6.0	+286.85 %	PMG, P
HE Antuco	6739.6	6058.4	-10.11 %		PMG PFV Lucas Solar	84.5	56.1	-33.53 %	PMG
HE Canutillar	1186.0	1944.0	+63.91 %		PMG PFV Machicura	70.1	35.9	-48.79 %	PMG, LF
HE Cipreses	911.6	779.4	-14.51 %	LF	PMG PFV North West	93.6	23.8	-74.56 %	PMG
HE Colbún	8122.6	8002.0	-1.48 %		PMG PFV Palermo	58.3	51.2	-12.19 %	PMG
HE El Toro	935.9	429.8	-54.08 %		PMG PFV Pataguilla	51.6	60.0	+16.38 %	PMG
HE Los Cóndores	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1756.8	1436.0	-18.26 %	LF, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.3	16.3	+32.47 %	PMG
HE Pangué	10736.1	8435.3	(*) -21.43 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.1	-33.13 %	PMG
HE Pehuenche	12794.7	11166.4	(*) -12.73 %		PMG PFV Puerto Seco	92.0	99.0	+7.63 %	PMG
HE Pilmaiquén	683.6	652.5	-4.55 %	RO	PMG PFV Quilmo	87.1	46.2	-46.97 %	PMG
HE Ralco	15248.0	13089.9	(*) -14.15 %	RO	PMG PFV SDGx01	10.3	7.3	-28.93 %	PMG, DF
HE Rapel	1985.6	2675.8	+34.76 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	46.2	76.4	+65.32 %	PMG
HP Abanico	579.5	843.8	+45.62 %	RO	PMG PFV Teno Solar	62.5	46.8	-25.01 %	PMG
HP Alfalfal	3092.5	3018.3	-2.40 %	RO	PMG PFV Venezia	24.4	18.0	-26.34 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	436.0	-1.27 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	36.0	-	PMG
HP Blanco	1217.1	1222.2	+0.42 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	134.2	136.4	+1.63 %		PMG TER Celco	98.2	78.5	-20.04 %	PMG
HP Carilafquen	372.3	343.5	-7.74 %		PMG TER Chiloé	1.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2578.2	2494.7	-3.24 %	
HP Chapiquina	111.8	77.7	-30.56 %	
HP Convento Viejo	304.2	369.7	+21.55 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	261.6	315.7	+20.70 %	
HP Curillínque	1887.2	1560.7	-17.30 %	
HP Digua	276.6	287.3	+3.85 %	
HP El Paso	675.0	921.9	+36.58 %	
HP El Pinar	178.5	208.9	+17.01 %	P
HP Florida II	392.3	299.7	-23.60 %	
HP Guayacán	162.6	210.7	+29.56 %	
HP Hornitos	850.0	839.0	-1.29 %	
HP Isla	1513.5	1243.8	-17.82 %	
HP Itata	230.1	218.1	-5.23 %	RO
HP Juncal	526.1	388.8	-26.10 %	
HP La Confluencia	2466.1	2730.8	+10.73 %	RO
HP La Higuera	2912.7	3331.6	+14.38 %	RO
HP La Mina	444.0	373.5	-15.88 %	MM
HP Laja I	619.2	510.5	-17.56 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	179.4	224.3	+25.04 %	
HP Lircay	317.6	374.6	+17.97 %	
HP Loma Alta	840.8	654.0	-22.22 %	
HP Los Hierros	318.0	325.0	+2.20 %	RO
HP Los Hierros II	42.0	48.2	+14.81 %	
HP Los Molles	132.4	141.7	+7.05 %	RO
HP Los Quilos	607.0	602.6	-0.72 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	185.4	166.5	-10.23 %	
HP Mampil	402.0	405.1	+0.77 %	
HP Mocho	213.7	316.6	+48.13 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	851.0	1074.7	+26.29 %	
HP Providencia	120.0	73.2	-39.00 %	
HP Pullínque	613.2	612.1	-0.18 %	
HP Puntilla	335.1	349.0	+4.15 %	RO
HP Queltehues	750.6	650.0	-13.40 %	MM, RO
HP Quilleco	1680.0	1334.0	-20.59 %	
HP Río Colorado	286.2	290.7	+1.56 %	
HP Río Picoiquén	214.5	220.3	+2.71 %	
HP Rucatayo	914.8	723.8	-20.88 %	
HP Rucue	4197.8	3878.0	-7.62 %	RO
HP San Andrés	486.7	331.1	-31.96 %	
HP San Ignacio	850.2	614.0	-27.78 %	
HP Sauzal	2430.9	1618.4	-33.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	269.3	225.2	-16.39 %	
HP Volcán	142.2	145.9	+2.59 %	RO
PE Alena	67.3	132.6	+97.08 %	LF
PE Atacama	1046.5	652.0	-37.69 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV BELENOS TIL TIL [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV BULNES SOLAR [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Los Tilos	32.5	29.0	-10.74 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	74.1	44.6	-39.82 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.9	25.7	+84.55 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	86.8	72.0	-16.97 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	1533.7	1925.4	+25.54 %	LF, RO
TER Angamos-ANG2	4499.3	4483.1	-0.36 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	86.0	43.7	-49.20 %	LF
TER Arauco MAPA	720.0	815.7	+13.29 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	401.1	646.9	+61.29 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	250.9	+109.08 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	556.7	416.4	-25.21 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	245.0	266.0	+8.57 %	
PE Cabo Leones 1	410.0	621.0	+51.46 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	380.0	624.9	+64.43 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	479.8	640.4	+33.46 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Calama	365.5	705.3	+92.99 %		TER Cholguán	123.9	156.3	+26.08 %	
PE Campo Lindo	54.7	73.3	+34.13 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Canela	6.0	23.5	+292.76 %		TER Cochrane-CCH1	3781.5	4152.4	+9.81 %	RO
PE Canela 2	42.3	142.0	+235.78 %		TER Cochrane-CCH2	4012.1	4248.9	+5.90 %	RO
PE Cardonal	3.3	4.5	+36.99 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cerro Tigre	632.9	667.5	+5.46 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	859.5	+74.70 %	
PE Cuel	40.8	38.6	-5.41 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE El Arrayán	150.1	209.1	+39.33 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	17.2	6.1	-64.40 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	721.1	781.0	+8.30 %	P	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	295.8	697.7	+135.91 %	P	TER Colmito Gas Arg	0.0	204.3	GNP	LF
PE La Cabaña	70.0	195.5	+179.05 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	62.1	6.7	-89.15 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Flor	73.7	62.3	-15.55 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Lebu	7.8	0.1	-98.84 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	697.9	632.7	-9.34 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	85.2	89.9	+5.56 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	37.5	36.5	-2.57 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	19.6	9.7	-50.26 %	P	TER El Peñón	0.0	20.7	GNP	
PE Los Cururos	44.3	235.8	+432.70 %	LF	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	216.0	159.2	-26.33 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	125.3	122.4	-2.35 %		TER Energía Pacífico	374.4	332.5	-11.19 %	LF
PE Malleco Sur	181.3	149.6	-17.48 %		TER Escuadrón	14.1	18.8	+33.26 %	LF
PE Manantiales	1.8	6.5	+270.01 %	P	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	90.0	82.8	-8.00 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	22.9	83.6	+264.91 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Negrete	42.6	74.3	+74.57 %		TER Guacolda 1	2137.0	2179.9	+2.01 %	LF, RO
PE Puelche Sur	685.3	624.4	-8.88 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Punta Colorada	0.2	0.1	-22.65 %		TER Guacolda 3	2373.4	2418.5	+1.90 %	RO
PE Punta Palmeras	30.2	146.0	+383.90 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Punta Sierra	69.2	177.8	+157.11 %		TER Guacolda 5	2421.4	2423.5	+0.09 %	RO
PE Punta de Talca	157.8	218.0	+38.15 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	139.6	122.7	-12.12 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico II	238.1	229.2	-3.74 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	254.3	249.3	-1.97 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Juan	533.6	709.2	+32.90 %		TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE San Matías	67.6	69.1	+2.23 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	100.0	89.6	-10.44 %		TER Kelar GNL	3657.1	3902.6	+6.71 %	RO
PE San Pedro 2	158.5	134.3	-15.27 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sarco	591.8	601.2	+1.60 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	428.6	802.1	+87.13 %		TER Laja Energía Verde	147.6	79.2	-46.34 %	
PE Talinay Oriente	108.9	267.2	+145.38 %		TER Lautaro I	396.2	473.8	+19.60 %	RO
PE Talinay Poniente	91.1	208.8	+129.27 %		TER Lautaro II	381.0	398.1	+4.48 %	RO
PE Taltal	255.4	178.0	-30.30 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1091.6	1146.4	+5.02 %		TER Loma Los Colorados II	250.6	270.3	+7.87 %	
PE Tolpan Sur	155.0	173.7	+12.02 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	18.1	80.3	+343.06 %	RO
PE Ucuquer 2	5.1	0.2	-95.85 %	
PE Valle de los Vientos	170.8	381.7	+123.48 %	
PFV Almeyda	388.9	461.9	+18.76 %	
PFV Andes Solar	200.6	144.5	-27.97 %	
PFV Andes Solar II-A	20.6	432.0	+1999.63 %	
PFV Andes Solar II-B	476.5	637.8	+33.84 %	
PFV Andes Solar IV	528.9	601.2	+13.67 %	P
PFV Atacama Solar II	826.5	849.5	+2.78 %	
PFV Azabache	218.1	272.2	+24.84 %	
PFV Bolero	1236.2	845.9	-31.57 %	
PFV CEME 1	2336.0	2280.0	-2.40 %	
PFV Campos del Sol	1729.8	2492.9	+44.12 %	
PFV Capricornio	402.1	489.7	+21.79 %	DF
PFV Carrera Pinto	20.6	572.3	+2684.82 %	
PFV Cerro Dominador	16.4	594.3	+3526.05 %	
PFV Chañares	6.6	177.5	+2605.64 %	LF
PFV Conejo	618.4	716.7	+15.90 %	
PFV Coya	1159.6	799.3	-31.07 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.6	162.2	+6066.92 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1734.5	1391.9	-19.75 %	
PFV Domeyko	943.7	1088.5	+15.35 %	
PFV Don Humberto	460.9	609.2	+32.16 %	P
PFV Doña Antonia	377.4	77.6	-79.43 %	
PFV Doña Carmen	6.5	78.8	+1109.83 %	
PFV El Aguila	8.1	15.5	+90.86 %	
PFV El Manzano	460.2	600.3	+30.45 %	
PFV El Pelicano	184.0	694.0	+277.13 %	
PFV El Romero	831.7	758.3	-8.83 %	
PFV Elena	431.5	425.1	-1.49 %	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PFV Finis Terrae	1212.8	1679.5	+38.49 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	1128.1	727.6	-35.50 %	RO
PFV Guanchoi	2182.7	1965.1	-9.97 %	
PFV Huatacondo	513.8	529.4	+3.03 %	LF, RO
PFV Jama	12.4	321.0	+2488.47 %	LF
PFV Javiera	280.1	397.3	+41.82 %	
PFV La Cruz Solar	296.9	338.6	+14.04 %	
PFV La Huayca II	122.1	119.6	-2.12 %	
PFV La Huella	400.1	543.5	+35.83 %	
PFV La Silla	1.7	15.4	+813.61 %	
PFV Lalackama	467.3	325.7	-30.30 %	
PFV Lalackama II	82.2	94.1	+14.51 %	
PFV Las Salinas	1728.7	1296.7	-24.99 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	465.0	647.8	+39.33 %	
PFV Los Loros	16.1	246.3	+1427.79 %	
PFV Luz del Norte	76.1	827.6	+987.91 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	709.0	GNP	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	161.4	148.6	-7.92 %	LF
TER Mejillones-CTA	2703.7	2809.3	+3.91 %	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3766.8	3651.9	-3.05 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	121.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	1684.5	1023.0	-39.27 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1147.0	826.2	-27.97 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	456.5	+11.90 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	993.7	1021.0	+2.75 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	485.4	485.0	-0.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	1198.2	1243.7	+3.79 %	
PFV María Elena	278.1	312.0	+12.22 %	
PFV Meseta de los Andes	692.5	918.5	+32.63 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	42.0	48.8	+16.29 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	287.1	398.1	+38.67 %	RO
PFV Pampa Tigre	499.9	668.3	+33.69 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	63.7	69.2	+8.64 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	126.0	104.7	-16.92 %	
PFV Quilapilun	72.1	685.6	+851.23 %	
PFV Rio Escondido	795.4	1026.3	+29.03 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	440.2	102.6	-76.69 %	LF
PFV San Andres	178.7	29.8	-83.35 %	LF
PFV San Pedro	36.0	644.8	+1689.15 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF, LF
PFV Santiago	30.8	418.8	+1260.59 %	
PFV Sol de Lila	914.1	978.3	+7.01 %	
PFV Sol de los Andes	375.6	436.7	+16.25 %	LF
PFV Sol del Desierto	1120.5	1470.1	+31.19 %	
PFV Taira	0.0	3.3	GNP	P
PFV Tamango	304.9	121.6	-60.13 %	
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	0.0	-	P
PFV Tamaya Solar	742.0	788.7	+6.29 %	
PFV Uribe Solar	525.0	316.2	-39.77 %	LF
PFV Usya	254.6	328.9	+29.20 %	
PFV Valle Escondido	531.2	694.5	+30.75 %	
PFV Valle del Sol	896.0	937.9	+4.68 %	
PFV Willka	396.5	580.0	+46.27 %	
PMG HP Aillin	116.1	126.3	+8.80 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	18.3	28.8	+57.44 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.4	12.0	-10.12 %	PMG
PMG HP Carena	52.1	59.0	+13.24 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	126.0	252.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	100.4	36.0	-64.13 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.14 %	PMG
PMG HP Correntoso	33.6	30.6	-8.90 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	54.8	-0.72 %	PMG
PMG HP Juncalito	20.9	13.9	-33.49 %	PMG
PMG HP La Confianza	28.8	24.5	-15.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	43.7	+3.77 %	PMG
PMG HP MC1	97.8	101.7	+4.04 %	PMG
PMG HP MC2	18.0	16.6	-7.69 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	2704.0	3022.9	+11.79 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	4202.3	5186.3	+23.41 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	798.2	1093.1	+36.95 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	114.9	-45.71 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	7.2	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF, RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	12.6	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	494.0	1145.1	+131.81 %	
TER Viñales	384.0	432.3	+12.59 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	36.0	0.0	-100.00 %	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	212272.4	214348.5	+0.98 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	62.9	63.9	+1.57 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	20.8	-6.79 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	64.0	69.4	+8.47 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.1	11.2	-55.62 %
PMGD HP Caliboro	23.3	23.6	+1.04 %
PMGD HP Cavanha	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	13.1	8.2	-37.73 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.0	9.9	+10.60 %
PMGD HP Cumpeo	110.6	75.6	-31.67 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.0	-1.16 %
PMGD HP Dongo	8.5	5.6	-34.07 %
PMGD HP Donguil	3.7	4.0	+8.65 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.3	9.4	+1.65 %
PMGD HP El Agrio	48.6	56.5	+16.21 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.2	-
PMGD HP El Atajo	21.4	22.3	+4.56 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.1	-10.01 %
PMGD HP El Canelo	75.0	74.5	-0.61 %
PMGD HP El Colorado	12.0	10.2	-15.38 %
PMGD HP El Diuto	55.6	60.5	+8.75 %
PMGD HP El Galpón	9.8	11.6	+17.65 %
PMGD HP El Llano	24.5	17.6	-28.10 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	13.9	-
PMGD HP El Toro N°2	21.9	18.2	-16.82 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	24.0	-2.87 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	24.2	15.8	-34.65 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	3.3	-4.26 %
PMGD HP La Compañía II	47.3	46.9	-0.79 %
PMGD HP La Montaña	44.7	45.1	+0.89 %
PMGD HP La Montaña II	6.8	6.8	-0.34 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	11.8	+3.00 %
PMGD HP Las Flores	38.4	41.8	+8.93 %
PMGD HP Las Vertientes	37.3	36.6	-2.07 %
PMGD HP Los Bajos	125.6	124.2	-1.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	40.0	+97.14 %
PMGD HP Los Corrales II	16.3	15.1	-6.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	35.8	27.8	-22.31 %
PMGD PFV Lo Miranda	47.7	36.5	-23.46 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.7	14.8	-24.95 %
PMGD PFV Lockma	74.7	87.6	+17.29 %
PMGD PFV Loica	25.8	17.7	-31.29 %
PMGD PFV Loma Tendida	15.0	26.3	+74.87 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.5	3.8	-78.22 %
PMGD PFV Loncura	51.2	25.9	-49.45 %
PMGD PFV Loreto	24.2	14.3	-40.71 %
PMGD PFV Los Cisnes	61.9	44.5	-28.11 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.9	16.5	-24.79 %
PMGD PFV Los Jotes	24.7	22.4	-9.30 %
PMGD PFV Los Lagos	18.5	11.6	-37.51 %
PMGD PFV Los Libertadores	65.0	35.1	-45.98 %
PMGD PFV Los Lirios	50.1	54.8	+9.45 %
PMGD PFV Los Magnolios	27.9	16.8	-39.99 %
PMGD PFV Los Molinos	79.2	68.3	-13.83 %
PMGD PFV Los Nogales	23.1	38.4	+66.36 %
PMGD PFV Los Paltos	21.7	18.4	-15.16 %
PMGD PFV Los Patos	23.5	18.0	-23.28 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	19.0	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	8.3	-42.71 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.6	26.5	+3.64 %
PMGD PFV Los Tordos	50.6	32.4	-35.94 %
PMGD PFV Luce Solar	18.3	12.8	-30.05 %
PMGD PFV Luders	28.0	25.5	-8.93 %
PMGD PFV Lumbreras	30.2	19.5	-35.52 %
PMGD PFV Luna	20.2	13.2	-34.44 %
PMGD PFV Luna del Norte	24.9	21.8	-12.31 %
PMGD PFV Macao	49.2	86.3	+75.58 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+1.67 %
PMGD PFV Maikono	24.0	6.4	-73.15 %
PMGD PFV Maimalicán	79.1	22.3	-71.78 %
PMGD PFV Maitenlahue	25.9	15.3	-41.04 %
PMGD PFV Malaquita II	94.2	87.3	-7.33 %
PMGD PFV Malinke	13.8	11.1	-19.11 %
PMGD PFV Malloco	24.2	18.1	-25.06 %
PMGD PFV Malvilla	25.1	13.5	-46.14 %
PMGD PFV Manao	25.2	21.8	-13.46 %
PMGD PFV Mandinga	43.6	36.6	-16.00 %
PMGD PFV Marambio	21.1	14.4	-31.76 %
PMGD PFV Marañon	91.3	38.0	-58.34 %
PMGD PFV Marchigue II	72.9	57.2	-21.54 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.0	16.4	-31.90 %
PMGD PFV Marin	23.7	25.0	+5.61 %
PMGD PFV María Pinto	24.0	17.7	-26.37 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.9	36.1	-40.76 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	22.4	20.8	-7.36 %
PMGD HP Los Portones	17.6	17.7	+0.43 %
PMGD HP MSA-I	41.0	28.6	-30.24 %
PMGD HP Maisán	4.7	4.9	+3.32 %
PMGD HP Mallarauco	20.1	72.7	+260.79 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	47.4	49.0	+3.40 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.4	6.0	-6.63 %
PMGD HP Muchi	2.5	2.1	-16.98 %
PMGD HP Munilque	6.8	4.9	-28.41 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	48.0	59.7	+24.44 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.5	5.5	-0.77 %
PMGD HP Pichilonco	10.8	9.5	-11.91 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.4	10.8	-5.44 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	58.5	60.2	+2.92 %
PMGD HP Río Mulchén	29.9	25.7	-14.07 %
PMGD HP Río Trueno	63.5	55.6	-12.41 %
PMGD HP Santa Elena	21.1	18.9	-10.45 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	11.4	+6.64 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.1	-4.20 %
PMGD HP Sauce Andes	10.1	10.1	-0.42 %
PMGD HP Trailelfú	20.1	16.7	-16.53 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	54.9	55.1	+0.24 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.6	+0.91 %
PMGD PE El Arrebol	19.5	32.5	+66.20 %
PMGD PE El Nogal	17.9	26.4	+47.64 %
PMGD PE Huajache	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	15.3	28.9	+89.49 %
PMGD PE Lebu III	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	2.6	62.3	+2305.12 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	50.1	62.0	+23.76 %
PMGD PFV Albatros	7.5	8.5	+14.27 %
PMGD PFV Albor Solar	46.5	26.7	-42.46 %
PMGD PFV Alcaldesa	49.8	46.3	-7.13 %
PMGD PFV Alcon Solar	91.7	60.9	-33.58 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	31.8	+930.10 %
PMGD PFV Alhué	47.4	33.0	-30.49 %
PMGD PFV Alicahue	30.9	22.4	-27.51 %
PMGD PFV Alto Bellavista	7.2	10.5	+45.91 %
PMGD PFV Alto Solar	19.6	14.4	-26.33 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.2	10.8	-24.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	18.4	14.0	-24.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.7	8.5	-59.15 %
PMGD PFV Milán A	25.3	16.9	-33.11 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	19.6	-20.04 %
PMGD PFV Mostazal	91.2	68.3	-25.12 %
PMGD PFV Moya	63.8	46.5	-27.08 %
PMGD PFV Mutupín	55.3	39.9	-27.85 %
PMGD PFV Nahuén	80.2	57.3	-28.50 %
PMGD PFV Nan	16.2	49.2	+203.58 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.4	18.6	-26.92 %
PMGD PFV Newentun	61.0	39.6	-35.10 %
PMGD PFV Nihue	24.0	15.7	-34.67 %
PMGD PFV Norte Chico	17.6	19.0	+7.74 %
PMGD PFV Ocoa	30.2	27.2	-10.07 %
PMGD PFV Olivia	25.7	26.7	+3.73 %
PMGD PFV Olivier	13.0	24.2	+85.79 %
PMGD PFV Olivillo	51.5	47.0	-8.82 %
PMGD PFV Orion	25.3	15.5	-38.66 %
PMGD PFV Orquidea Solar	24.1	19.8	-18.01 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	92.6	77.3	-16.52 %
PMGD PFV PAS1	76.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	40.2	71.2	+77.18 %
PMGD PFV PSF Horizonte	61.8	46.1	-25.40 %
PMGD PFV PVP Unihue	14.2	17.2	+21.11 %
PMGD PFV Pachira	89.4	53.0	-40.78 %
PMGD PFV Paillihue	36.8	28.7	-22.18 %
PMGD PFV Paine	94.7	95.9	+1.32 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.7	67.2	-14.70 %
PMGD PFV Pama	16.2	9.3	-42.35 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.8	28.0	-31.32 %
PMGD PFV Panquehue II	54.0	39.6	-26.60 %
PMGD PFV Paraguay	61.2	19.7	-67.75 %
PMGD PFV Paranal	19.4	20.4	+5.28 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.0	14.4	-42.45 %
PMGD PFV Parque Curicura	70.1	49.9	-28.77 %
PMGD PFV Parque El Olivar	80.4	49.6	-38.31 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.6	10.9	+3.50 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.4	31.7	-8.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	94.9	72.0	-24.14 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.7	38.2	+341.39 %
PMGD PFV Parque Nancagua	51.9	39.2	-24.57 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	85.0	47.7	-43.95 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	12.9	7.5	-42.34 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	36.2	-31.52 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	65.6	53.5	-18.38 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	57.6	49.8	-13.59 %
PMGD PFV Pastrán	68.1	67.1	-1.60 %
PMGD PFV Patagua	46.1	56.4	+22.40 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.0	74.1	+0.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	46.9	25.3	-46.17 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.8	16.0	-42.45 %
PMGD PFV Anakena	68.1	67.1	-1.37 %
PMGD PFV Ancahual	51.1	88.5	+73.24 %
PMGD PFV Antonia	25.5	13.0	-48.89 %
PMGD PFV Argomedo	71.4	75.0	+5.00 %
PMGD PFV Arica	37.7	55.8	+48.03 %
PMGD PFV Ariztía	11.1	5.7	-49.01 %
PMGD PFV Amazones	46.8	47.4	+1.24 %
PMGD PFV Aromo del Verano	23.7	16.0	-32.36 %
PMGD PFV Astillas	92.8	76.5	-17.62 %
PMGD PFV Avel Solar	82.9	48.6	-41.37 %
PMGD PFV Avellano	31.8	28.8	-9.42 %
PMGD PFV Aviles	56.6	32.5	-42.68 %
PMGD PFV Axel Solar	9.5	16.3	+71.18 %
PMGD PFV Ayla	87.4	61.9	-29.15 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.1	22.5	+6.88 %
PMGD PFV Bellavista	26.3	21.4	-18.67 %
PMGD PFV Bellavista	97.3	98.6	+1.40 %
PMGD PFV Berruenco	22.1	52.4	+136.82 %
PMGD PFV Blu	25.4	18.5	-27.23 %
PMGD PFV Buenas Yervas	49.1	68.4	+39.19 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.4	13.1	-32.37 %
PMGD PFV Bérnago	25.7	13.4	-47.94 %
PMGD PFV CE Caldera	39.0	64.8	+65.97 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	92.8	79.3	-14.56 %
PMGD PFV Cabilsol	26.8	17.7	-33.84 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-0.98 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	39.2	-14.17 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.7	97.3	+2.73 %
PMGD PFV Caimi	1.4	0.3	-78.32 %
PMGD PFV Calama	92.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	24.9	28.7	+15.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.9	20.9	-22.24 %
PMGD PFV Canelillo	20.2	17.5	-13.45 %
PMGD PFV Canesa	24.3	16.0	-34.32 %
PMGD PFV Cantera	22.9	15.9	-30.76 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	2.2	-67.32 %
PMGD PFV Caracoles	27.2	14.6	-46.39 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	61.1	44.0	-28.00 %
PMGD PFV Casuto	23.2	23.8	+2.57 %
PMGD PFV Catemu	16.4	17.1	+4.00 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	3.6	9.0	+146.15 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	87.1	65.5	-24.81 %
PMGD PFV Centauro Solar	79.1	52.4	-33.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	25.1	22.4	-10.96 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	15.2	-43.89 %
PMGD PFV Pellin	78.2	40.1	-48.68 %
PMGD PFV Pelumpen	24.0	21.4	-10.60 %
PMGD PFV Penaflor	85.9	47.6	-44.60 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	22.9	16.6	-27.21 %
PMGD PFV Pepa	89.9	67.1	-25.36 %
PMGD PFV Pequen	22.6	16.6	-26.34 %
PMGD PFV Peralillo	18.4	14.1	-23.21 %
PMGD PFV Pesaro	13.0	20.3	+56.36 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.0	-16.46 %
PMGD PFV Pichon	16.9	12.0	-28.90 %
PMGD PFV Picunche	33.4	57.8	+73.13 %
PMGD PFV Piduco	27.0	20.0	-25.95 %
PMGD PFV Pilpilen	18.5	0.5	-97.57 %
PMGD PFV Piquero	90.1	68.9	-23.59 %
PMGD PFV Pirque	23.1	20.5	-11.13 %
PMGD PFV Pitotoy	25.4	16.1	-36.77 %
PMGD PFV Pitra	26.9	7.7	-71.44 %
PMGD PFV Placilla	74.1	49.3	-33.53 %
PMGD PFV Playerito	26.9	20.3	-24.66 %
PMGD PFV Playero	26.9	20.4	-24.20 %
PMGD PFV Playeron	27.4	20.3	-25.69 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	40.6	53.9	+32.94 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.5	20.1	-17.93 %
PMGD PFV Población	19.8	12.3	-37.78 %
PMGD PFV Pocillas	17.7	20.3	+14.15 %
PMGD PFV Pomuyeto	17.0	13.8	-19.10 %
PMGD PFV Portezuelo	24.3	16.1	-33.85 %
PMGD PFV Pretty Field	18.3	14.2	-22.64 %
PMGD PFV Puangue	38.1	26.7	-29.77 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	14.5	15.0	+3.25 %
PMGD PFV Pueblo Seco	87.1	41.7	-52.11 %
PMGD PFV Puelche	20.2	13.9	-31.44 %
PMGD PFV Puente Solar	24.2	20.2	-16.38 %
PMGD PFV Pullalli	19.6	9.8	-50.10 %
PMGD PFV Punta Baja	16.3	19.7	+20.67 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.7	79.3	+53.20 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	69.6	50.2	-27.90 %
PMGD PFV Quetena	85.9	87.5	+1.94 %
PMGD PFV Quillay	24.7	14.9	-39.74 %
PMGD PFV Quilmo Solar	30.3	19.7	-35.15 %
PMGD PFV Quinantu	66.7	53.7	-19.54 %
PMGD PFV Quinta	27.3	28.9	+6.01 %
PMGD PFV RDCL SAN	75.5	59.5	-21.17 %
PMGD PFV REN	28.2	25.2	-10.78 %
PMGD PFV RLA	18.6	10.6	-43.01 %
PMGD PFV Ranguil	22.4	15.2	-32.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	93.3	93.4	+0.05 %
PMGD PFV Chalinga	25.1	27.4	+9.16 %
PMGD PFV Champa	21.0	58.4	+178.35 %
PMGD PFV Chancon	30.1	15.1	-50.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.0	18.0	+19.76 %
PMGD PFV Chequen Solar	42.1	33.9	-19.57 %
PMGD PFV Chicauma Verano	46.0	49.6	+7.90 %
PMGD PFV Chilener	12.3	9.3	-24.78 %
PMGD PFV Chimbarongo	28.6	12.1	-57.83 %
PMGD PFV Chuchiñi	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	43.4	29.9	-31.18 %
PMGD PFV Citrino	22.7	7.2	-68.46 %
PMGD PFV Ckilir	77.7	89.7	+15.43 %
PMGD PFV Clementina	52.5	22.2	-57.78 %
PMGD PFV Cocharcas	23.7	14.8	-37.38 %
PMGD PFV Cocinillas	20.2	19.5	-3.51 %
PMGD PFV Coinco	13.4	16.1	+20.11 %
PMGD PFV Colchagua	13.1	8.9	-32.01 %
PMGD PFV Colina	93.0	94.6	+1.74 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	21.4	15.3	-28.68 %
PMGD PFV Condor Chepica	23.9	21.3	-10.99 %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.5	19.4	-23.77 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	25.9	+165.03 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	19.9	30.0	+50.63 %
PMGD PFV Cortijo	78.7	58.0	-26.29 %
PMGD PFV Covadonga	88.7	84.6	-4.64 %
PMGD PFV Coyunche	26.2	14.0	-46.33 %
PMGD PFV Crucero	23.9	14.7	-38.33 %
PMGD PFV Cruz	30.8	25.8	-16.16 %
PMGD PFV Curacavi	26.2	21.0	-20.02 %
PMGD PFV Cuz Cuz	23.5	22.7	-3.32 %
PMGD PFV Dadinco	28.2	16.3	-42.20 %
PMGD PFV Darlin	72.4	64.3	-11.22 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.9	81.8	-3.63 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.9	13.8	-7.14 %
PMGD PFV Don Enrique	67.3	58.3	-13.33 %
PMGD PFV Don Eugenio	27.3	16.2	-40.51 %
PMGD PFV Don Jorge	29.8	19.0	-36.06 %
PMGD PFV Don Mariano	24.0	19.2	-20.14 %
PMGD PFV Don Martín	22.3	12.4	-44.33 %
PMGD PFV Don Matías	21.7	15.5	-28.88 %
PMGD PFV Don Rodrigo	41.7	43.4	+3.94 %
PMGD PFV Don Simón	36.5	47.5	+30.35 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.7	14.5	-36.22 %
PMGD PFV Doña Regina	13.8	28.2	+104.75 %
PMGD PFV Doñihue	59.1	43.0	-27.19 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.1	55.1	-35.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	24.4	19.9	-18.74 %
PMGD PFV Rauquen	64.7	45.3	-29.98 %
PMGD PFV Rcu	28.9	28.3	-1.94 %
PMGD PFV Recoleta	59.7	36.0	-39.71 %
PMGD PFV Rengo	34.8	27.3	-21.73 %
PMGD PFV Rexner	24.7	25.0	+1.22 %
PMGD PFV Rimini	76.1	33.2	-56.43 %
PMGD PFV Rinconada	76.2	51.3	-32.69 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	95.8	67.2	-29.85 %
PMGD PFV Rinconada Norte	30.2	31.1	+3.11 %
PMGD PFV Rodeo	19.4	17.0	-12.30 %
PMGD PFV Roma	13.1	16.0	+22.34 %
PMGD PFV Romeria	81.4	54.1	-33.57 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	52.4	31.1	-40.71 %
PMGD PFV Rucapaine	87.2	66.5	-23.76 %
PMGD PFV Río Peuco	22.0	16.3	-26.24 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.2	-1.06 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	12.9	-7.60 %
PMGD PFV SAGRADA	14.5	22.5	+55.00 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	25.1	15.9	-36.58 %
PMGD PFV SDSI	21.0	14.5	-31.32 %
PMGD PFV SGT Catapilco	45.6	39.9	-12.68 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	25.8	+2.55 %
PMGD PFV SP Malloa	11.6	2.7	-76.99 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.3	16.9	-12.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.6	2.4	-89.95 %
PMGD PFV Samo Bajo	17.6	16.8	-4.22 %
PMGD PFV San Alberto	33.3	25.1	-24.78 %
PMGD PFV San Antonio	44.5	29.3	-34.28 %
PMGD PFV San Camilo	24.3	16.6	-31.66 %
PMGD PFV San Carlos	23.8	13.6	-43.05 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	0.9	-60.31 %
PMGD PFV San Emilio I	18.4	12.9	-29.89 %
PMGD PFV San Eugenio	53.5	93.8	+75.11 %
PMGD PFV San Francisco	30.9	29.5	-4.43 %
PMGD PFV San Isidro	21.7	16.9	-22.03 %
PMGD PFV San José II	31.2	18.4	-40.83 %
PMGD PFV San Pedro	20.6	13.5	-34.66 %
PMGD PFV San Rafael	9.5	13.7	+43.57 %
PMGD PFV San Ramiro	76.2	45.0	-41.01 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.2	16.8	-30.50 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.2	15.4	+8.40 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	18.4	-2.20 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.0	15.9	-24.23 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.9	6.8	-72.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	15.0	18.4	+22.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	16.9	19.1	+12.92 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.3	15.0	-1.99 %
PMGD PFV Eclipse	75.2	25.1	-66.69 %
PMGD PFV El Boco	21.9	48.1	+119.63 %
PMGD PFV El Caiquén	38.3	31.2	-18.59 %
PMGD PFV El Cardenal	16.4	24.1	+46.31 %
PMGD PFV El Carpintero	76.3	38.0	-50.26 %
PMGD PFV El Castaño	57.7	34.1	-40.95 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.0	10.6	-2.92 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.0	10.1	-8.04 %
PMGD PFV El Chercan	88.7	63.1	-28.90 %
PMGD PFV El Chincol	22.2	16.7	-24.77 %
PMGD PFV El Chucao	22.0	14.3	-35.10 %
PMGD PFV El Cuervo	19.4	13.5	-30.35 %
PMGD PFV El Cóndor	8.7	6.0	-30.40 %
PMGD PFV El Divisadero	26.3	33.5	+27.23 %
PMGD PFV El Estero	18.0	17.1	-5.42 %
PMGD PFV El Flamenco	77.1	42.4	-45.01 %
PMGD PFV El Gaviotín	77.9	20.4	-73.84 %
PMGD PFV El Huaso	19.7	18.2	-7.47 %
PMGD PFV El Ingenio	16.7	15.5	-7.14 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.1	1.8	+56.25 %
PMGD PFV El Laurel	60.4	46.3	-23.44 %
PMGD PFV El Litre	81.2	82.1	+1.13 %
PMGD PFV El Loro Choroy	48.3	56.4	+16.86 %
PMGD PFV El Mirlo	54.9	38.6	-29.66 %
PMGD PFV El Monte	24.8	17.9	-27.94 %
PMGD PFV El Palqui	14.5	25.4	+75.49 %
PMGD PFV El Picurio	27.7	16.7	-39.57 %
PMGD PFV El Pilpen	26.6	20.8	-21.80 %
PMGD PFV El Pitio	21.3	15.3	-28.40 %
PMGD PFV El Piuquen	23.3	14.8	-36.55 %
PMGD PFV El Queltehue	27.0	20.0	-25.96 %
PMGD PFV El Quemado	30.5	18.6	-38.89 %
PMGD PFV El Queule	46.9	19.2	-59.17 %
PMGD PFV El Rayador	74.0	21.6	-70.84 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.2	19.9	-17.88 %
PMGD PFV El Resplandor	24.9	14.1	-43.14 %
PMGD PFV El Roble	89.3	45.8	-48.75 %
PMGD PFV El Romeral	58.3	48.0	-17.73 %
PMGD PFV El Salitral	30.9	32.0	+3.39 %
PMGD PFV El Sauce	30.4	13.2	-56.68 %
PMGD PFV El Sharon	11.5	14.0	+22.32 %
PMGD PFV El Tiuque	9.9	9.1	-7.80 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	50.3	+5.75 %
PMGD PFV El Trile	13.6	12.3	-9.58 %
PMGD PFV El Turpial	16.0	22.4	+39.63 %
PMGD PFV El Zorzal	24.2	15.0	-38.19 %
PMGD PFV Enami Solar	27.0	43.9	+62.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	18.0	14.5	-19.68 %
PMGD PFV Santa Cruz	54.3	44.0	-19.02 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	80.2	55.8	-30.43 %
PMGD PFV Santa Emilia	91.7	62.6	-31.73 %
PMGD PFV Santa Ester	18.9	15.8	-16.71 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.3	21.0	-16.94 %
PMGD PFV Santa Julia	26.8	28.4	+5.93 %
PMGD PFV Santa Laura	30.1	18.1	-39.97 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.5	45.3	+1.71 %
PMGD PFV Santa Margarita	27.2	17.6	-35.50 %
PMGD PFV Santa Pamela	42.9	45.0	+4.89 %
PMGD PFV Santa Rita	26.7	11.2	-57.93 %
PMGD PFV Santa Teresita	50.0	74.0	+48.02 %
PMGD PFV Santuario	30.8	28.0	-8.99 %
PMGD PFV Saturno Norte	30.5	12.7	-58.33 %
PMGD PFV Siete Colores	52.0	47.7	-8.26 %
PMGD PFV Sofia	19.9	21.0	+5.42 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	61.2	63.1	+3.09 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.7	13.0	-33.77 %
PMGD PFV Sol del Norte	24.9	22.0	-11.67 %
PMGD PFV Soy Solar	25.8	17.5	-32.02 %
PMGD PFV Sunhunter	65.2	65.4	+0.21 %
PMGD PFV Talagante	41.1	36.1	-12.16 %
PMGD PFV Talca	47.4	28.9	-39.07 %
PMGD PFV Talhuén	28.9	21.2	-26.54 %
PMGD PFV Tallado	69.4	80.2	+15.53 %
PMGD PFV Tamarama	47.2	45.3	-4.14 %
PMGD PFV Tamarugo	24.4	26.3	+7.92 %
PMGD PFV Tambo Real	24.6	20.5	-16.63 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	39.4	36.8	-6.75 %
PMGD PFV Tijeral	25.0	24.6	-1.40 %
PMGD PFV Til Til	25.1	22.6	-9.92 %
PMGD PFV Torino	62.8	42.4	-32.49 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.0	25.4	+1.60 %
PMGD PFV Tranque del Sol	82.8	69.1	-16.60 %
PMGD PFV Trebal	19.8	17.0	-14.13 %
PMGD PFV Trebo	25.5	15.2	-40.54 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.0	12.9	-24.24 %
PMGD PFV Tricahue II	88.1	51.3	-41.82 %
PMGD PFV Trinidad	13.9	8.9	-35.98 %
PMGD PFV Tucuguere	24.8	22.8	-8.27 %
PMGD PFV Turquía	6.3	13.2	+110.49 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.3	1.3	-2.27 %
PMGD PFV Valle Este II	86.1	63.3	-26.57 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.8	78.0	-11.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	18.2	14.1	-22.42 %
PMGD PFV Encon	70.8	65.5	-7.50 %
PMGD PFV Erinome	24.0	10.9	-54.46 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.0	25.6	-1.88 %
PMGD PFV Esfena	42.8	26.7	-37.67 %
PMGD PFV Esperanza	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	22.5	20.4	-9.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.6	6.8	-69.96 %
PMGD PFV Filomena	24.2	24.8	+2.56 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	83.3	25.3	-69.66 %
PMGD PFV Foster	17.2	15.9	-7.06 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	43.7	26.5	-39.31 %
PMGD PFV Francisco	30.6	25.0	-18.40 %
PMGD PFV Fulgor	12.8	0.9	-93.29 %
PMGD PFV Fuster del Verano	46.9	66.8	+42.41 %
PMGD PFV GR Lemu	49.1	33.6	-31.59 %
PMGD PFV GR Peumo	84.9	51.5	-39.32 %
PMGD PFV GR Pitao	81.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	63.8	53.8	-15.58 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	42.3	17.3	-59.16 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.5	1.9	-92.19 %
PMGD PFV Gabriela	94.3	97.6	+3.50 %
PMGD PFV Girasoles	24.1	14.9	-38.17 %
PMGD PFV Granada	64.5	33.3	-48.36 %
PMGD PFV Granate	67.9	61.4	-9.60 %
PMGD PFV Guadalaio	20.4	21.6	+5.64 %
PMGD PFV Guadalupe	55.3	57.1	+3.15 %
PMGD PFV Guanaco Solar	84.3	66.8	-20.74 %
PMGD PFV Guarana	12.8	8.5	-33.98 %
PMGD PFV Helios	21.0	23.2	+10.62 %
PMGD PFV Hijueta 4	16.4	17.6	+7.40 %
PMGD PFV Homero	30.6	24.0	-21.73 %
PMGD PFV Hormiga	21.2	10.7	-49.48 %
PMGD PFV Hornitos	2.8	0.6	-79.96 %
PMGD PFV Huape	23.0	14.9	-35.06 %
PMGD PFV Huaquelon	66.3	70.0	+5.47 %
PMGD PFV Huigan	47.1	72.0	+52.76 %
PMGD PFV Hurtado	14.6	16.1	+9.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	22.0	13.4	-38.86 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.8	19.2	-35.44 %
PMGD PFV Independencia	23.1	17.8	-22.96 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.2	14.2	-32.91 %
PMGD PFV Jahuel	54.6	33.6	-38.48 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	62.7	62.3	-0.69 %
PMGD PFV Jaururo	18.0	10.5	-41.89 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.6	74.1	-19.97 %
PMGD PFV Jilguero	10.1	18.5	+81.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	29.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	61.1	50.6	-17.12 %
PMGD PFV Venturada	87.7	45.4	-48.23 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.1	18.8	-6.43 %
PMGD PFV Victoria	28.6	29.1	+1.75 %
PMGD PFV Villa Alegre	70.8	45.3	-36.08 %
PMGD PFV Villa Cruz	18.1	18.9	+4.25 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.3	20.6	-18.69 %
PMGD PFV Villa Prat	21.1	16.0	-24.12 %
PMGD PFV Villa Seca	17.9	13.7	-23.52 %
PMGD PFV Villa Solar	22.2	15.1	-32.06 %
PMGD PFV Violeta	54.7	51.9	-5.02 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.2	18.9	-30.53 %
PMGD PFV Viñas del Sol	32.2	55.5	+72.13 %
PMGD PFV Yahutela	51.0	46.2	-9.30 %
PMGD PFV Ñihue	9.2	6.3	-31.93 %
PMGD PFV Ñiquén	22.1	14.0	-36.79 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	35.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.6	-
PMGD TER Cortés	-	1.9	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.6	8.0	-24.67 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.9	21.7	-12.97 %
PMGD PFV La Acacia	78.5	29.6	-62.24 %
PMGD PFV La Blanquina	79.8	60.1	-24.69 %
PMGD PFV La Chapeana	21.9	1.9	-91.37 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.5	15.1	+11.62 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.9	57.4	-21.27 %
PMGD PFV La Estancia	23.3	19.6	-16.24 %
PMGD PFV La Foresta	23.7	14.6	-38.12 %
PMGD PFV La Frontera	38.9	20.2	-48.10 %
PMGD PFV La Gamboina	50.5	38.1	-24.50 %
PMGD PFV La Huerta	15.3	26.3	+71.97 %
PMGD PFV La Lajuela	48.8	33.5	-31.35 %
PMGD PFV La Ligua	21.6	14.2	-34.49 %
PMGD PFV La Manga	28.2	10.9	-61.25 %
PMGD PFV La Muralla	24.7	15.3	-38.06 %
PMGD PFV La Palma Solar	92.7	56.9	-38.57 %
PMGD PFV La Paz	69.3	63.3	-8.70 %
PMGD PFV La Vendimia	52.6	69.3	+31.76 %
PMGD PFV La Victoria	85.5	49.0	-42.68 %
PMGD PFV Lagunilla	23.2	10.4	-55.12 %
PMGD PFV Laja Andino	78.5	43.0	-45.21 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.7	12.8	-31.56 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	5.9	+11.36 %
PMGD PFV Las Cabras	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	68.2	39.9	-41.47 %
PMGD PFV Las Catitas	39.4	31.1	-21.20 %
PMGD PFV Las Chacras	19.6	15.5	-21.02 %
PMGD PFV Las Chilcas	37.2	41.0	+9.99 %
PMGD PFV Las Codornices	18.2	8.5	-53.19 %
PMGD PFV Las Golondrinas	54.7	27.8	-49.10 %
PMGD PFV Las Lechuzas	18.1	17.3	-4.20 %
PMGD PFV Las Majadas	52.6	72.5	+37.80 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.2	25.6	+10.74 %
PMGD PFV Las Mollacas	21.9	4.8	-77.99 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.8	18.8	-27.04 %
PMGD PFV Las Palomas	21.9	18.4	-15.94 %
PMGD PFV Las Perdices	19.0	14.0	-26.21 %
PMGD PFV Las Rojas	22.3	8.4	-62.29 %
PMGD PFV Las Taguas	70.9	18.6	-73.80 %
PMGD PFV Las Tencas	65.8	38.0	-42.28 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.5	5.6	-77.27 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	18.3	-31.17 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.3	15.2	+5.94 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	6.6	-75.11 %
PMGD PFV Lengua	-	8.1	-
PMGD PFV Lima	25.0	20.7	-17.15 %
PMGD PFV Linares	46.5	31.1	-33.14 %
PMGD PFV Lingue	27.4	20.0	-26.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.7	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	28.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	18.4	-
PMGD TER Lagunitas	-	12.6	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.5	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	24.8	17.4	-30.00 %
PMGD PFV Liquidambar	74.7	83.6	+11.83 %
PMGD PFV Lirio del Campo	24.1	15.2	-37.01 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.3	25.1	-72.56 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.2	43.1	+1.92 %
PMGD PFV Llay Llay	63.9	56.5	-11.68 %
PMGD PFV Lloica	15.8	20.1	+27.44 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.7	2.6	-2.25 %
PMGD PFV Lo Chacón	21.4	14.9	-30.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	21030.6	17270.4	-17.88 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pangué	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pehuenche	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Ralco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. con solicitud desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de funcionamiento del AVR y CTBC del Transformador de 220/23 kV, según SDCF 2024111784.
TER San Isidro I GNL	71.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en válvula de control del nivel bajo del domo, según IF 2024004955.
TER Tocopilla-U16 GNL	61.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704.
PFV Huatacondo	55.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Santa Isabel	83.0	Limitado a 137.6 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001596.
PFV Sol de los Andes	89.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	97.5	Limitada a 270 MW. Causa informada: Baja eficiencia de condensador principal con consecuencias de una pérdida de vacío en la unidad en carga base, según IL 2024001571.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	93.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	90.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772. Limitada a 72 MW. Causa informada: Unidad U2 presenta anomalía en suministro sistema de agua de alimentación de caldera. Unidad podrá generar máximo 72 MW. Según IL 2024001677
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangue	100.0	C. Pangue U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SCCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2024001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido. (*) De todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000896. Limitación. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	100.0	Limitada. a prestar servicios complementarios de CSF. Causa informada: Problemas de comunicación impiden habilitar AGC, según IL 2024001693.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: A raíz del ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álambes de la unidad U16, según IL 2024001072.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	AES Andes	C. PE Los Cururos limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad total de WTG C15, según IL 2024001704.
03:22	Transec	S/E Maitencillo paño J10 con limitación. Causa informada: No es posible transferir paño hacia la barra de transferencia, según IL 2024001700.
09:26	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles entre estructura N°69 y 70, según SDCF 2024112754.
09:36	Scotta	C. MC2 sale de servicio en forma intempestiva con 0.7 MW. Causa informada: Falla en circuito de control, según IF 2024004952.
10:31	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Los Poetas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al interruptor B9 por bajo nivel, según SDCF 2024112771.
11:14	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004952.
11:17	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con unidad 2 para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, según SDCF 2024112761.
11:39	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024112761.
11:43	STS	S/E Negrete transformador N°1 de 66/23 kV y 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de mufas del paño E2, según SDCF 2024112814.
11:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Negrete con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árbol entre estructuras 148 a 149, consumos de EFE Renaico serán respaldados con generación local, según SDCF 2024112821.
12:08	Celeoredes	S/E San Luis paños J3 y J3-4 correspondiente a C. Nehuenco 1 TG disponibles y en servicio, cancelado IF 2024004951.
12:15	CGE - Transmisión	S/E Teno paño B2 limitado. Causa informada: Relé de protección de respaldo indisponible, según IL 2024001695.
12:28	Ucuquer	C. PE La Esperanza con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de terceros producto de revisión y pruebas de celda 52ET1 y reparación de mufas, según SDCF 2024112944.
12:35	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Negrete cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2024112821.
12:48	STS	S/E Río Negro transformador de 66/23 kV y 10 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.5 MW de consumos, según IF 2024004954.
12:52	STS	S/E Río Negro transformador de 66/23 kV y 10 MVA cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2024004954.
13:37	Colbún	C. Nehuenco 1 TG disponible, cancelado IF 2024004946.
13:49	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Los Poetas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024112771.
14:33	AES Andes	C. Angamos ANG1 disponible y en servicio, según IF 2024004916.
14:50	Colbún	C. Nehuenco 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en válvula 10LBG20AA001, según IF 2024004960.
14:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024112754.
16:05	AES Andes	C. Queltehues U-3 sale del servicio de forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Falla en relé de control, según IF 2024004956.
16:07	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en válvula de control del nivel bajo del domo, según IF 2024004955.
16:50	CGE - Transmisión	S/E Paine 52B2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por alarma de bajo nivel, según SICF 2024113130.
16:55	Transec	S/E Charrúa sistema MAIS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024112420.
17:58	CGE - Transmisión	S/E Paine 52B2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113130.
18:05	STS	S/E Negrete transformador N°1 de 66/23 kV, 16MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024112814.

Hora	Centro de Control	Observación
18:23	Ucuquer	C. PE La Esperanza cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024112944.
19:40	AES Andes	C. Angamos ANG1 limitado a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar calentador N°2 de alta presión, según SICF 2024113190.
20:00	RNE	C. PFV Pampa Solar Norte con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Efectuar el reemplazo del equipo para normalizar falla existente (IL 2024001640), según SDCF 2024112849 y SDCF 2024112863.
20:25	Cardones	C. Colmito limitada a 50 MW. Causa informada: Baja presión de gas de suministro a la turbina, según IL 2024001703. Cancelada limitación IL 2024001662.
21:00	RNE	C. PFV Pampa Solar Norte cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024112849 y SDCF 2024112863.
22:17	AES Andes	C. Queltehues U-3 disponible, cancelada IF 2024004956.
22:17	Acciona	C. Queltehues U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004956.
22:22	Puntilla	C. Puntilla U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Señal errónea de bajo nivel en cámara de carga, según IF 2024004961.
23:00	Colbún	C. Nehuenco 1 - TV disponible y en servicio, cancelado IF 2024004960.
23:12	AES Andes	C. Angamos ANG1 limitado a 265 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar calentador N°2 de alta presión, según SICF 2024113233. Cancelada SICF 2024113190.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:27	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -462,8 [MW].
07:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,6 [MW/m].
08:26	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
10:49	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
13:32	CGE - Transmisión	CDC insiste en reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
13:55	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
14:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV, 40 MVA de S/E Las Arañas.
14:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:40	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV, 40 MVA de S/E Las Arañas.
18:10	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Catemu por control de transferencia de transformador N°2 de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 40 MVA de S/E Las Arañas.
18:36	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31,1 [MW/m].
19:38	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 722,9 [MW].
21:47	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
23:52	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:26	Transelec	Transelec	S/E Maitencillo interruptor JR de 220 kV nuevo de reemplazo.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Río Colorado	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-TALTAL, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. Guayacán con error de datos de generación e indisponibilidad de estado de interruptores en central y subestación.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	SS/EE Los Ángeles y Temuco datos scada.	29/10/2024	16:50	30/10/2024	04:01
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/10/2024	23:28	30/10/2024	06:37
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/10/2024	23:29	30/10/2024	06:42
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/10/2024	22:39		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/10/2024	00:58		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	25/10/2024	00:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/10/2024	07:10		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	30/10/2024	00:24	30/10/2024	02:47
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	30/10/2024	02:45	30/10/2024	06:21
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	30/10/2024	07:17	30/10/2024	22:16
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	30/10/2024	07:40	30/10/2024	19:19
Transelec	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	30/10/2024	07:42	30/10/2024	08:51
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	30/10/2024	07:44	30/10/2024	08:51
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/10/2024	22:48		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día
30 de octubre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112863	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	3709	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Relacionado con la S. N°3024001640, se requiere efectuar el reemplazo del equipo (Power Meter PPG) de forma urgente para normalizar la falta existente. Para realizar el trabajo de forma segura se realizará la desconexión del PVP Pampa Norte Norte hasta el pafu IT1 de S/E Elevadora PKN.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Falta equipo (Power Meter PPG) relacionada con la S. N° 3024001640 que indica la siguiente: PVP Pampa Norte Norte no responde a consignas ingresadas por telemando, no responde a consignas ingresadas a través del SCADA local. Los cambios de consignas son ejecutados a través de los inyectores en forma local por personal de terreno lo que toma en promedio 5 a 10 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 20:00	31-10-24 09:00	30-10-24 20:00	30-10-24 21:00
2024113130	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	435	S/E PAINE	1278	S/E PAINE R2	Refuerzo de SF6	Sin Limitación	Refuerzo de Gas SF6 en el 52B2 S/E Paine, el cual se encuentra bajo nivel y alarmado. Se requiere el bloqueo de recarga automática del 52B2 y no recargar 52B2 S/E Paine	Riesgo controlado bajo procedimiento de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 16:50	30-10-24 18:00	30-10-24 16:50	30-10-24 17:58
2024110201	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	429	S/E MANCO DE VELASCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina N° Manco de Velasco para Servidor Nudo Los Angeles, donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones SCADA y S/E de S/E de Nudo Los Angeles.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina N° Manco de Velasco para Servidor Nudo Los Angeles, donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones SCADA y S/E de S/E de Nudo Los Angeles.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 14:00	30-10-24 18:00	30-10-24 14:24	30-10-24 13:42
2024110591	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22	PAN DE AZÚCAR ATRS 220/115/13.8KV T3MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medidas de Buroten T1PP Pafu IT3-IT9 de S/E Pan de Azúcar.	Instalación con riesgo Tr. Trifásico OS, 220/110 y Tr. Trifásico OS, 220/110KV de S/E Pan de Azúcar, durante los trabajos de medidas de buroten en T1PP, por proximidad de los circuitos de C.A. de potenciales al momento de realizar las medidas.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloqueo del jefe de Fama: delimitación de la zona de trabajo. --- Observación (Esta solicitud se complementa con la SP 20241113184, debido a que los Pafos IT3 y IT9 comparten el mismo pafu).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 14:00	30-10-24 18:00	30-10-24 14:01	30-10-24 22:10
2024112594	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	140	PAN DE AZÚCAR ATRS 220/115/13.2KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medidas de Buroten T1PP Pafu IT3-IT9 de S/E Pan de Azúcar.	Instalación con riesgo Tr. Trifásico OS, 220/110 y Tr. Trifásico OS, 220/110KV de S/E Pan de Azúcar, durante los trabajos de medidas de buroten en T1PP, por proximidad de los circuitos de C.A. de potenciales al momento de realizar las medidas.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloqueo del jefe de Fama: delimitación de la zona de trabajo. --- Observación (Esta solicitud se complementa con la SP 20241113184, debido a que los Pafos IT3 y IT9 comparten el mismo pafu).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 14:00	30-10-24 18:00	30-10-24 14:01	30-10-24 20:11
2024112834	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	843	S/E NEGRETE	855	NEGRETE 66/23KV 18MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Remplazo de Mufas del pafu E2 (en cables MTL) dentro de cable aislado y conectorado de forma transitoria al pafu E7, debido a que pafu E2 queda en falta. Revisión y/o Reemplazo de Mufas Pafu E7.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Remplazo de Mufas del pafu E2 (en cables MTL) dentro de cable aislado y conectorado de forma transitoria al pafu E7, debido a que pafu E2 queda en falta. Revisión y/o Reemplazo de Mufas Pafu E7.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 11:40	30-10-24 19:00	30-10-24 11:43	30-10-24 18:05
2024209066	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	507	BA S/E NOGALES 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Levado de aislación de las cadenas de marco de Barra 2 de 220 kV y T2BP2.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Levado de aislación de las cadenas de marco de Barra 2 de 220 kV y T2BP2. Restricciones: S/E Nogales: No reanudar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 11:30	30-10-24 14:00	30-10-24 04:44	30-10-24 11:30
2024110178	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	420	S/E LOS MAQUIS [CGE]	23895	PA S/E LOS MAQUIS [CGE] CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en redes de distribución.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE.	A solicitud de Campaña General de La Electricidad, según su 2020 N°395/2024, se requiere el bloqueo de la recarga automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13.8 kV del IT, y cableado de alimentador de 13.8 kV Los Rublos, de la misma S/E, por trabajos en redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 11:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:58	30-10-24 15:04
2024112771	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1384	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	2290	S/E UTITORAL CENTRAL	34938	S/E UTITORAL CENTRAL B9 [In_Revision]	Refuerzo de SF6	Sin Limitación	1289 se encuentra con bajo nivel de gas, se realizará inspección e inspección de la fuga de GAS SF6 para su posterior refuerzo. Se transfiere el pafu B9 al pafu B8 (guallo de transferencia). No tiene consumos afectados.	Riesgo bajo, ejecuta con personal especializado en terreno. Sin afectación de consumos.	no tiene perdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 10:22	30-10-24 17:00	30-10-24 10:31	30-10-24 13:49
2024204542	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1937	S/E SUR	23037	S/E SUR C17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de pruebas en terreno para la verificación de ESOC C1 en protección asociada a S2C17 cubículos Alimentador Covell en S/E Sur.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada.	Los cables del alimentador Covell, serán transferidos hacia otros alimentadores de S/E Sur a través de la red MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 14:00	30-10-24 08:56	30-10-24 15:43
2024208054	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCILLO		telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Matencillo: Cambio de filamento 7-8 en ODF relacionado a LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x050 KV. Además se intervendrá la Mufa en Torres 13, 240 y 415 de la misma LT.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión en S/E Nueva Matencillo. Siguiendo los procedimientos, el riesgo se minimiza. Se contacta con ingeniero de mantenimiento en caso durante los trabajos.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: - Bloqueo de telecomunicaciones vía Fibra Óptica de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x050 KV en ambos extremos. Telecomunicaciones vía OPAT quedará siempre operativas. - Bloqueo de RT, respaldo del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x050 KV en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:14	30-10-24 18:54
2024112885	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración SCADA SE con Red Celda P7	Nivel de riesgo medio, debido a que actividades podrían generar alteraciones en variables de control	Se proyectará a realizar exclusivamente la integración de la celda P7 al SCADA de la SE Elevadora Capricornio. Configuración pronosticada 6:1800 en SCADA de la SE. Condiciones requeridas: Subestación en condición normal	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:08	30-10-24 20:31
2024208680	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR		telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar: Cambio de filamento 7-8 en ODF relacionado a LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x050 KV. Además se intervendrá la Mufa en Torres 13, 240 y 415 de la misma LT.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión en S/E Nueva Pan de Azúcar. Siguiendo los procedimientos, el riesgo se minimiza. Se contacta con ingeniero de mantenimiento en caso durante los trabajos.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: - Bloqueo de telecomunicaciones vía Fibra Óptica de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x050 KV en ambos extremos. Telecomunicaciones vía OPAT quedará siempre operativas. - Bloqueo de RT, respaldo del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Matencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x050 KV en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:05	30-10-24 17:11

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202410888	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TECNICAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUANDAMARINA	29894	S/E GUANDAMARINA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere abarrote S2H8 de SE Guardamarina a solicitud de ENDS por farras correspondiente a Cambio de apunte en las protecciones S1 y S2 debido a entrada en servicio de la subestación Secundadora Liguay 220/110KV.	Riesgo controlado de parte de Engie, farras serán realizadas con instalaciones desconectadas.	ECAP 0017-5-0116-6-05-0107_04 VERSION FINAL APROBADA POR EL CEN. Farras asociadas a SO 2024102474 y 2024102703. CDOO 95 Engie, registro interno SATTI	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:27	30-10-24 18:34
202409120	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMAS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	16567	S/E LAS PALMAS JS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelac, bajo SDOH 120813 S/E Las Palmas Lavado de aislación con equipos emergentes pafios 12, 16, 17, 18, 19, pafio 220KV, incluye marcos de barra y marcos de línea, pafio SAA ESAS.	El riesgo es bajo ya que se han acordado con Transelac los bloques necesarios para la realización de los trabajos	Se requiere el Bloqueo a la reconexión inmovilizado del S201	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:30	30-10-24 08:19	30-10-24 13:27
202410798	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23602 23604	PA S/E PUNTA SIERRA 12 PA S/E PUNTA SIERRA 13 PA S/E PUNTA SIERRA 15 PA S/E PUNTA SIERRA 16	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos emergentes pafios 12, 16, 17, 18, 19, pafio 220KV, incluye marcos de barra y marcos de línea, pafio SAA ESAS. Requiere de S/E punta Sierra inhibir reconexión automática (PI) de S202, S203, S205 y S206.	Riesgo Bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Transelac	Trabajos de lavado de aislación solicitados por Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:30	30-10-24 08:45	30-10-24 13:47
2024108067	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	506	BA S/E NOGALES 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 KV y 170BPP.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 KV y 170BPP. Reinstalaciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo S/E Nogales: Barra 1 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Farras: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 11:30	30-10-24 04:44	30-10-24 17:30
2024110839	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	376	S/E ALONSO DE RIVERA	478	S/E ALONSO DE RIVERA BT1	Refuerzo de SF6	Sin Limitación	Se realizará la verificación y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor S28T1 S/E Alonso de Rivera.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con personal capacitado.	Se requiere autorización de no reconectar S28T1, S28T2 y S24T2 de S/E Alonso de Rivera, esto mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 11:22	30-10-24 19:42
2024110841	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	1214	S/E PENCO B2	Refuerzo de SF6	Sin Limitación	Se realizará la verificación y eventual relleno de gas SF6 en el interruptor S282 en S/E Penco.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado por personal especializado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática de los interruptores S285 en S/E Alonso de Rivera y S282 de S/E Penco, esto mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 10:42	30-10-24 11:22
2024110853	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVINO S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12561	S/E LAS PALMAS JS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A través de la SDOH 1926 de empresa Transelac requiere realizar trabajos en S/E Las Palmas Lavado de aislación con equipos emergentes pafios 12, 13, 16, 17, 18, 19, pafio 220KV, incluye marcos de barra y marcos de línea, pafio SAA ESAS.	Solicitud por requerimiento de Transelac quien debe especificar los riesgos asociados.	En S/E Las Palmas: interruptor S206 posee reconexión automática deshabilitada. En S/E Totalal 21: interruptor S2172 posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:30	30-10-24 08:24	30-10-24 13:20
2024110253	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento reducción software SCADA CENTRO CONTROL, CELSO CHILE. Extracción de inventos, registros y backup (verificación). Sin riesgo operacional.	Trabajos sin riesgos operacionales para las instalaciones.	Trabajo de forma remota.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 16:00	30-10-24 12:35	30-10-24 19:13
2024110882	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración de la red de FF (BESS Capricornio NUP 4755) al SCADA de la SE Elevadora Capricornio. Configuración protocolo IEC608 en SCADA de la SE.	Bajo, se controlará el riesgo a personas y equipos	Trabajos necesarios para pruebas SDR con el CEN y posterior PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:09	30-10-24 20:31
2024107958	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TECNICAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUANDAMARINA	29888	S/E GUANDAMARINA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Pafio H1 de SE Guardamarina asociado a línea 110 KV Guardamarina Antioqueña a solicitud de ENDS por farras correspondiente a Cambio de apunte en las protecciones S1 y S2 debido a entrada en servicio de la subestación Secundadora Liguay 220/110KV.	Riesgo controlado de parte de Engie, farras serán realizadas con instalaciones desconectadas.	Farras asociadas a SO 2024102474 (SDOH 95 Engie, registro interno SATTI)	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:27	30-10-24 18:34

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109692	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	523	AC S/E PAN DE AZÚCAR CDS 13.8 KV 12.1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación de los bornes de condensadores N°3 y N°4. Limpieza de aislación del CER 1 incluyendo pasamuros. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER-02, 13 kV-P. Asucar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Asucar. Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación P. Asucar, delimitar la zona de trabajo ... Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 3 y en TCCE3-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 4 y en TCCE4-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas a reactores y salida pasamuros CER1 Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:30	30-10-24 17:30	30-10-24 09:49	30-10-24 15:55
2024109693	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	609	T20 S/E PAN DE AZÚCAR JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación de los bornes de condensadores N°3 y N°4. Limpieza de aislación del CER 1 incluyendo pasamuros. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER-02, 13 kV-P. Asucar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Asucar. Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación P. Asucar, delimitar la zona de trabajo ... Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 3 y en TCCE3-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 4 y en TCCE4-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas a reactores y salida pasamuros CER1 Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:30	30-10-24 17:30	30-10-24 09:49	30-10-24 15:55
2024109694	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	526	AC S/E PAN DE AZÚCAR CDS 13.8 KV 12.1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación de los bornes de condensadores N°3 y N°4. Limpieza de aislación del CER 1 incluyendo pasamuros. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER-02, 13 kV-P. Asucar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Asucar. Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación P. Asucar, delimitar la zona de trabajo ... Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 3 y en TCCE3-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 4 y en TCCE4-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas a reactores y salida pasamuros CER1 Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:30	30-10-24 17:30	30-10-24 09:49	30-10-24 15:55
2024109695	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR JTS 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación de los bornes de condensadores N°3 y N°4. Limpieza de aislación del CER 1 incluyendo pasamuros. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER-02, 13 kV-P. Asucar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Asucar. Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Subestación P. Asucar, delimitar la zona de trabajo ... Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 3 y en TCCE3-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas cable poder CCE 4 y en TCCE4-N. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Asucar, Se instalarán tierras provisionales de bloques en mullas a reactores y salida pasamuros CER1 Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:30	30-10-24 17:30	30-10-24 09:49	30-10-24 15:55
2024113855	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	30385	S/E CONDORES 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo y correctivo a elementos asociados a circuito de disparo 1 y 2 como: 1. Revisión de componentes de circuitos de disparo, poniendo especial énfasis en relés supervisores. 2. Medición de tensiones de corriente continua con multímetro a todos los elementos de los circuitos. 3. Conexiones a circuitos de control y/o relé supervisor como repuestos, según amerite dependiendo de los resultados de la primera revisión.	Medio, se tomarán las medidas necesarias para trabajar de manera segura, como: 1. Apertura de bornes en circuito de disparo. 2. Chequeo doble de los puntos de interés. 3. Verificar que se encuentre operativo al menos un circuito de disparo durante la intervención.	Estos trabajos se ejecutan debido a anomalías en circuito de disparo 2 de paflo 15, generando una indisciplinabilidad declarada al CER 3. 18524252444.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:30	30-10-24 18:30	30-10-24 10:32	30-10-24 19:55
2024097675	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSAMORSA PARINARI S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINARI	12053	S/E PARINARI KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parinari Trabajos Proyecto NUP 2794 Etapa 1 (Puluto Pullo KS). Trabajos generales de obras civiles (terrazas). Construcción de canaletas y canalizaciones de patio. Reparación y conexiones de malla a Tierra existente. Trabajos electromecánicos, montaje de electrolitos, lajitas. Montaje equipos primarios (BMS-1, BMS-2, BMS-3 y 3T; S245, PHB, PHB-2 F2; Asiladores Fase 1 APB-1, Fase 2 APB-2, Fase 3 APB-3).	Bajo	Actividades: S/E Parinari Trabajos Proyecto NUP 2794 Etapa 1 (Puluto Pullo KS). Trabajos generales de obras civiles (terrazas). Construcción de canaletas y canalizaciones de patio. Reparación y conexiones de malla a Tierra existente. Trabajos electromecánicos, montaje de electrolitos, lajitas. Montaje equipos primarios (BMS-1, BMS-2, BMS-3 y 3T; S245, PHB, PHB-2 F2; Asiladores Fase 1 APB-1, Fase 2 APB-2, Fase 3 APB-3). Restricciones: Parinari, S245 No reanudar. Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV Parinari o Pullo Cent. Diag. 04025 Parinari o Rama 2 500 kV, Principal 2 Parinari. Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio, al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: Parinari, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45
2024112789	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	699	S/E LO PRADO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de equipo POC Router Industrial Cisco en la subestación por fallas recurrentes de comunicación con el objetivo de mitigar la problemática con un nuevo equipo, ya que, el router ASR actual del recinto está en falla y fuera de soporte con lo que se ha venido presentando múltiples fallas de comunicación en los últimos días.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	P.T.C.F.: 11580 (documento interno).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:30	30-10-24 10:22	30-10-24 14:44

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:24:00

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 123

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024099438	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	2087 2088	BA S/E ENCUENTRO 120KV BP1 BA S/E ENCUENTRO 120KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de los pafos 12, 18, 16, 17, 18, 19, 103, 111, 114, 115, 116, 16, 17.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de los pafos 12, 18, 16, 17, 18, 19, 103, 111, 114, 115, 116, 16, 17 de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Encuentro: S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Subestación Miraflores: S249, S250, S251, S252 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Taranimo, S/E Elmal: S212, S213, S215, S216 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Taranimo, S/E Collahuasi: S213, S214 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Taranimo, S/E Cochran: S213, S214 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Taranimo, S/E Ministro Hales: S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Taranimo, S/E Rancón: S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Taranimo, S/E Pailón: S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Miraflores-Encuentro, C1 o 1.220KV Miraflores-Encuentro, C2	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 17:00	
2024099867	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELLONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22475 22476	S/E ENCUENTRO 113 S/E ENCUENTRO 112	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, sección N° 1, 2 y de transferencia en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmisor. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S213 en S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, sección N° 1, 2 y de transferencia en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmisor. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S213 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:05	30-10-24 18:46	
2024099810	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de parte de Transmisor: Por trabajos de parte de Collahuasi, proyecto C20, 1. San Andrés-Laguna C2 TRANSSELEC - 220 KV PK 58+771, vano entre E471 y E472, 1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplan trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en O.A. posteriormente. Apertura de Jarra, tapado, desfilde de ducto, soldadura, curvado, mantenimiento y limpieza de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria. No reconectar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:00	30-10-24 20:00	
20241029547	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	2462	OSORNO 66/230V BOMBA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Realizar Medidas Preventivas de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 de S/E Osorno, se realizan bloques de Trip protecciones mecánicas. Transformador T1. Cuadrante operarios para proteger al patio de transformación PROT. 87T1 (DEL 387), PROT. 51/514 T1 (DEL 9154)/PROT.	El riesgo de la fama es bajo y controlado, se efectuarán bloques de trip protecciones mecánicas.	(PT 2017) registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:03	30-10-24 11:30	
2024103818	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Intervención	Origen Interno	Programada	619	S/E CHAÑARAL	539 540	BA S/E CHAÑARAL 11.2KV BA S/E CHAÑARAL 230V	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S2ET1 y S2CT1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT S2C1 y S2C2 en SE Chañaral. En S/E El Salado se requiere orden de no reconectar S2E1 según S208 enviada a Transmisor, condiciones que se mantendrán efectivas durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:12	30-10-24 14:18	
2024103881	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 230V B1 BA S/E CALDERA 120KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 en SE Calaguita, orden de no reconectar del S2H1, S2H71 y S2T1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT S2E1, S2E2, S2E3 y S2E4 en SE Caldera, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 14:17	30-10-24 17:58	
2024105607	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1300	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequén, bloques de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y bloques de reconexión del S2B4 de Malibú Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:23	30-10-24 20:27	
2024105610	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 230V T1 S/E Pelequén. Lo anterior por temas de obra civiles cercanos a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía S208 informativa JPA a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 230V T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:23	30-10-24 20:27	
2024105718	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765 15766 15767 15768	S/E CENTRAL JAVIERA H1 S/E CENTRAL JAVIERA H2 S/E CENTRAL JAVIERA HT1 S/E CENTRAL JAVIERA HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó reposición de cables puentes a tierra en equipos primarios de la SE Javiera hasta marco de línea en pafos HT1, HT2, HT3.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática interruptores S2HT1, S2HT2 y S2HT3.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 08:31	30-10-24 12:09	
2024105982	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E QUARAI	1615	T20 S/E QUARAI BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó limpieza manual a transformador N°1 y N°2, T20V, T20C, Barra 1,3,4, 5v.	El riesgo se controla mediante uso de procedimientos, y GPR para cada tarea asignada.	En SE Quaraí: Apertura de los equipos S2B7 con sus repuestos B0B71-1 y B0B71-2 Apertura de los equipos S2B7 con sus repuestos B0B72-1 y B0B72-2 Apertura de los equipos S2C7 con su repuesto B0C71-1 Apertura de los equipos S2C7 con su repuesto B0C73-1 en final de Distribución. Corte de los equipos: B0B71-4T y B0B72-4T El 100% de los consumos serán transferidos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 17:00	30-10-24 08:14	30-10-24 15:24	
2024110398	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2218	S/E NUEVA ANCLÓ	grupo_emergencia	grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Ancló: Cambio de alimentación de equipo STARLINK Asociado a vía LAN B. (Se parará SCADA Local por al menos 5 minutos)	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Nueva Ancló o S3.A. C.C. Nueva Ancló Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:57	30-10-24 17:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024100382	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 5) Replanteo y traslado fundación Sals de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector corriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector corriente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataformas sector corriente subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de canchales guía o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de canchales guía. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior	Activación: S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 5) Replanteo y traslado fundación Sals de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector corriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector corriente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataformas sector corriente subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de canchales guía o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de canchales guía. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45	
2024110287	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2258	S/E NUEVA ANCIUD	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	S/E Nueva Ancud: Cambio de alimentación de equipo (STATLINE Ancud) a LAN 6. (se pedirá SCA4 Local por al menos 3 minutos)	Restricciones: No hay instalaciones en Riego: SCA4 Nueva Ancud o S5.AA. C.C. Nueva Ancud o S5.AA. C.A. Nueva Ancud Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bisques del jilfo de flama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:57	30-10-24 17:30
2024100225	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 5) Replanteo y traslado fundación Sals de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector corriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector corriente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataformas sector corriente subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de canchales guía o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de canchales guía. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior	Activación: S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestal). 5) Replanteo y traslado fundación Sals de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector corriente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector corriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector corriente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataformas sector corriente subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (vacuación, empalillado, enlustrado, enlustrado, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de canchales guía o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de canchales guía. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45	
2024100266	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV #P2 BA S/E FRONTERA 220KV #P2	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de bases, armado de estructuras, montaje, giro, apilado, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio.	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de bases, armado de estructuras, montaje, giro, apilado, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S. No recomendar Frontera, S21S, S21S (S21S) Enel No recomendar instalaciones en Riego: S5.06. Frontera a Barra principal N°1 220KV Frontera a Barra principal N°2 220KV Frontera Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bisques del jilfo de flama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45	
2024100247	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de bases, armado de estructuras, montaje, giro, apilado, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio.	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de bases, armado de estructuras, montaje, giro, apilado, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S. No recomendar Frontera, S21S, S21S (S21S) Enel No recomendar instalaciones en Riego: S5.06. Frontera a Barra principal N°1 220KV Frontera a Barra principal N°2 220KV Frontera Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bisques del jilfo de flama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45	
2024100308	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV #P2 BA S/E FRONTERA 220KV #P1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de bases, armado de estructuras, montaje, giro, apilado, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio.	S/E Frontera: Trabajo previo NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de bases, armado de estructuras, montaje, giro, apilado, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S, S21S. No recomendar Frontera, S21S, S21S (S21S) Enel No recomendar instalaciones en Riego: S5.06. Frontera a Barra principal N°1 220KV Frontera a Barra principal N°2 220KV Frontera Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bisques del jilfo de flama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2024106309	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 2388 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de recambio para conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N° 4 y N° 5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la instalación de bancas, armado de estructuras, montaje, giro, apiloma, toque de parras, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y caja de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zona exterior al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Fronteras, S211, S212, S213, S214, S215, S216 No reconectar Fronteras, S217, S218 (S220 Hour) No reconectar Instalaciones en Riego: S/G de Frontera a Barra principal N° 2 220kV Frontera a Barra principal N° 2 220kV Frontera	Bajo	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 2388 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de recambio para conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N° 4 y N° 5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la instalación de bancas, armado de estructuras, montaje, giro, apiloma, toque de parras, touch up, etc. 2) Se consideren cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y caja de agrupamiento. 4) Todos los trabajos son realizados en zona exterior al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Fronteras, S211, S212, S213, S214, S215, S216 No reconectar Fronteras, S217, S218 (S220 Hour) No reconectar Instalaciones en Riego: S/G de Frontera a Barra principal N° 2 220kV Frontera a Barra principal N° 2 220kV Frontera	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45		
2024102694	Subestación	Ejecución Estiba	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Las Tortolas: Cambio de conductor desde TTA a Tablero general 550A CA, y armado desde Transformador de 550A CA a TTA debido a su deterioro.	Interrupción del telecontrol y de los servicios auxiliares de CA. Existirá servicios auxiliares de CC, para los roles de protección, control de pafos 1, 12, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184 y 185. Existirá personal de Mantenimiento, ante cualquier operación o contingencia	Los 550A de Angloamerican están desde pafos 15 y son de su propiedad. Se realizará de los 550A de CA, mediante la operación de los 101 de tablero general de 550A y Transformador de 550A CA a TTA debido a su deterioro.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:28	30-10-24 16:45	
2024103732	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 680V BP1-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Laja: Montaje de nuevas estructuras, montaje y pruebas a nuevos equipos S18T1, S2CT1, BOP T1, T1P C11, S18T2 y T1C2 B12 para nuevos TR 66/13.2kV 16 MVA. Proyecto MMR Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N° 2 220kV	Bajo	Actividades: S/E Laja: Montaje de nuevas estructuras, montaje y pruebas a nuevos equipos S18T1, S2CT1, BOP T1, T1P C11, S18T2 y T1C2 B12 para nuevos TR 66/13.2kV 16 MVA. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riego: Barra 68 V/Laja a Barra 13.8 kV Laja Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:21	30-10-24 18:10	
2024103979	Subestación	Ejecución Estiba	CENITELA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENITELA	33721 33722	PA S/E CENITELA IS PA S/E CENITELA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de los pafos 15 y 16 por trabajos en el cambio de ración de T1C2 por inversión primaria T1C6-3. Trabajos asociados al requerimiento del CEN en carta DE 04023-24.	Riego bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Desconexión de los pafos 15 y 16 por trabajos en el cambio de ración de T1C2 por inversión primaria T1C6-3. Trabajos asociados al requerimiento del CEN en carta DE 04023-24.	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 08:45	30-10-24 14:46
2024103795	Subestación	Ejecución Estiba	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 15568 15569 24145 24146 24147 24148	PA S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J4 PA S/E DON GOYO J5 PA S/E DON GOYO J6 PA S/E DON GOYO J7 PA S/E DON GOYO J8	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Don Goyo. Condiciones requeridas no reconectar S211, S212, S213, S214 y S25 en S/E Don Goyo. No reconectar S213 y S214 en S/E Per de Aislación. No reconectar S212 y S214 en S/E La Cabaña. No reconectar S216, S/E Talaver.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Don Goyo. Condiciones requeridas no reconectar S211, S212, S213, S214 y S25 en S/E Don Goyo. No reconectar S213 y S214 en S/E Per de Aislación. No reconectar S212 y S214 en S/E La Cabaña. No reconectar S216, S/E Talaver.	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:20	30-10-24 18:14
2024103789	Subestación	Ejecución Estiba	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	368	S/E MOLINOS (ENLASA)	17319	S/E MOLINOS (ENLASA) H2	Race y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de S75 Sassa S201 1613: Fases de riego, talas y postes de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos en instalaciones de terceros.	A solicitud de S75 Sassa S201 1613: Fases de riego, talas y postes de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Condiciones requeridas: No reconectar S202 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 19:00	30-10-24 09:48	30-10-24 18:43
2024103725	Subestación	Ejecución Estiba	MINERA CINTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1879	S/E GUAYRQUES	17924	S/E GUAYRQUES 110 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación equipos de patio de S/E Principal 110 KV ESS (Proyecto Suministro Agua Antibuque)	Riego bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Solicitar No Reconectar, SE Maule: S24H - SE Guayrques: S2H1T, S2H1S	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:35	30-10-24 12:00
2024103837	Subestación	Ejecución Estiba	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	36	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de obra civiles bajo 220 KV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 KV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considera excavadora atornillada a malla mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:24	30-10-24 18:00
2024110788	Subestación	Ejecución Estiba	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de tornillos en S/E Lagarto: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220kV, perfilado, cadena de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al espacio y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos (C2, D, ICE, 17, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar S21T.	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 07:20	30-10-24 11:10
2024103952	Subestación	Ejecución Estiba	EDULA LA ESTRELLA SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29304	S/E LA ESTRELLA H1	Race y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Poda en LT 110 KV La Estrella - Portuavello. Trabajos realizados por CSE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Poda en LT 110 KV La Estrella - Portuavello. Trabajos realizados por CSE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:00	30-10-24 17:30
2024103905	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Race y poder franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S21 220B, se solicita Bloquear a la reconexión (reconectado). Interrupción S2A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:18	30-10-24 19:48

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024108056	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACACHILUN	597	PA S/E CHACACHILUN B1	Roca y poda fuerte sendabrere	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 12081: Sw. 79/5281 desconectado inmovilizado e interruptor 5282 bloquea a la reconexión inmovilizado ambos de de S/E Chacachilun por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:30	30-10-24 18:05
2024108617	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3889"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Paflo AT. Trabajo bajo de patio AT, excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones.	Riego medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión de 5282 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar al 52812 de SE San Vicente de T. No enviar alertación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:22	30-10-24 18:34
2024108622	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3889"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Paflo AT. Trabajo bajo de patio AT, excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones, además la instalación de postes para empalme provisional y tendido de conductor en la parte central de los postes del alimentador Quiques	Riego medio y controlado, controlado en terreno.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la precaución operacional de no reconectar al 52571 y el bloqueo de reconexión de los interruptores 5251, 5252 y 5253 de SE La Ronda. Se envía SODI 5200 informativa 491.1 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:22	30-10-24 18:34
2024108940	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	314	S/E CENTRAL HORRITOS	412	S/E CENTRAL HORRITOS G	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de reconexión del paflo (5) por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Hornitos.	Riego de operación de paflo (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:44	30-10-24 11:47
2024108950	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negales - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terrenos.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negales - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:24	30-10-24 18:54
2024108952	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	1344 1345 1346 1347 1348 1349 1350 1351 1352 1353 13490 13475	S/E ACONCAGUA B73 S/E ACONCAGUA B3 S/E ACONCAGUA H5 S/E ACONCAGUA B2 S/E ACONCAGUA H2 S/E ACONCAGUA B1 S/E ACONCAGUA 120KV S/E ACONCAGUA H8 S/E ACONCAGUA H9 S/E ACONCAGUA H6 S/E ACONCAGUA H4 S/E ACONCAGUA C2 S/E ACONCAGUA HT S/E ACONCAGUA B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de reconexión a paflo en S/E Aconcagua, asociados al Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Aconcagua.	Riego de operación de paflo (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:57	30-10-24 14:07
2024110443	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	22768	S/E MIRAE J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Mirae: Ajustes de horario y eventos en protecciones - controlador de paflo J9. Restricciones: No hay instalaciones en Riego; LT 230kV Atacama Mirae, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo; Bloqueo del paflo de fuente: Mirae; Bloqueo de protección S1 - S2 en forma alternada y bloqueo de trip S2BF Bloqueado Bloqueo en forma alternada paflo S1 y S2.	Bajo	Actualizado: SE Mirae: Ajustes de horario y eventos en protecciones - controlador de paflo J9. Restricciones: No hay instalaciones en Riego; LT 230kV Atacama Mirae, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo; Bloqueo del paflo de fuente: Mirae; Bloqueo de protección S1 - S2 en forma alternada y bloqueo de trip S2BF Bloqueado Bloqueo en forma alternada paflo S1 y S2.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 12:51	30-10-24 17:00
2024109031	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACACHILUN	21951	S/E CHACACHILUN J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de señales SITR de S2 con C2N.	Riego bajo, se tomarán precauciones para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales, posibles intermitencias y pérdidas en el Scales.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:30	30-10-24 08:23	30-10-24 13:16
2024109083	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILARES	31215	PA S/E LOS VILARES H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Chile), por trabajos de lavado de aislación en S/E Aconcagua.	Instalación con riego. Línea de 110 kV Los Vilares - Los Vilares-Aconcagua circuito 1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riego: Bajo.	Actualizado: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Chile), por trabajos de lavado de aislación en S/E Aconcagua. Restricciones: S/E Los Vilares: No reconectar interruptor del paflo H5 - Los Vilares-Aconcagua circuito 1. Instalación con riego: Línea de 110 kV Los Vilares - Los Vilares - Aconcagua circuito 1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 12:16	30-10-24 20:45
2024109419	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23300 23301 24150	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO ET2 S/E TAP OFF EL NEGRO ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación equipos asociados al Paflo del Transformador Lado 110 y 23 Kv, incluye portal del Tap-Off y Barro de 23 Kv. Método a distancia.	Riego bajo, se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar 52HT1, 52ET1, 52ET2, 52ET3. -S/E Capicornio: No Reconectar 52HT2. -S/E Altomonte: No Reconectar 52HT4.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 17:00	30-10-24 10:01	30-10-24 11:51
2024109518	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Desconexión	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	1567	LAGUNA SECA 220/213 KV H42	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento de equipos primarios Paflo J12 - 52HT2, J19H9, JPT, TTEC - transformador Laguna Seca 220/213 KV 2.	Riego bajo, el trabajo se realizará con procedimientos actualizados.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Laguna Seca: Alerta 52T2. S/E Laguna Seca: Alerta y Bloqueo 89T2. S/E Laguna Seca: Alerta, carro entrado y Bloqueado: 52-27	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	31-10-24 18:00	30-10-24 10:06	03-11-24 18:02
2024109542	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1981	S/E TAP OFF URBIE	23153	S/E TAP OFF URBIE H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Carga de ajustes de protección GE-URL000 Tap Off Urbie, asociada a entrada en servicio de la subestación Secundaria Laguna Seca 220/110KV.	Riego bajo y controlado.	PT 10445, control interno TRANSEMEL	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-24 08:00	31-10-24 18:00	30-10-24 15:48	30-10-24 17:32

Total registros Subestacion: 123

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	IDC	Substitución	IDC	Alimentación	Alimentación	Tipo Trabajo	Personal	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Flexión Inicio	Fecha Flexión Fin
2024108115	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SOLARES DE COLOMBIA SCM	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1668	S/E ENCUENTRO		telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y pruebas de equipo de telefonación.	Riesgo Bajo, todo el trabajo sobre telefonaciones remotas, equipo PDS 125, y se solucionan deshabilitados los switch de telefonación en ambos extremos.	Se solicitó Deshabilitar Switch de telefonación de líneas Encuentro - Collahuasi N°1 y 2 en ambos extremos.Actualmente se encuentra ingresado la BDC 2020031204 por sistema de telefonación de PDS 220 V2V Encuentro N° 2 en S/E Collahuasi.Se trabajará de manera diaria de 8 a 20 hrs.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 08:10	30-10-24 12:56
2024110179	Subestación	Ejecución Exitosa	ELÉCTRA LA ESTRELLA SPA	1871	Intervención	Origen Interno	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA		29297 29298 29299 29300 29301 29302 29303 29304 29324 29325	S/E LA ESTRELLA P4 S/E LA ESTRELLA P3 S/E LA ESTRELLA P2 S/E LA ESTRELLA P1 S/E LA ESTRELLA HT1 S/E LA ESTRELLA HT2 S/E LA ESTRELLA HT3 S/E LA ESTRELLA BARRA 33KV S/E LA ESTRELLA BARRA 110KV	Lavado de aisladores en patio de alta tensión S/E La Estrella, con líneas energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 52H1 y 52H2 en S/E La Estrella. No recomendar 52H1 S/E Portofino. No recomendar 52H2 S/E Quilicura.	El riesgo del trabajo es bajo, siguiendo los procedimientos y bloques respectivos.	Lavado de aisladores en patio de alta tensión S/E La Estrella, con líneas energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 52H1 y 52H2 en S/E La Estrella. No recomendar 52H1 S/E Portofino. No recomendar 52H2 S/E Quilicura.	No tiene consumo afectado				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:44	30-10-24 16:00			
2024110264	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE SPA	574	Descomisión	Origen Interno	Programada	317	S/E CENTRAL QUELLON 3		31428	S/E CENTRAL QUELLON 3 B01	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Central Troncos. Condiciones requeridas: Alberto 52EG1 y BREG1-2 en S/E Quellón.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento Central Troncos. Condiciones requeridas: Alberto 52EG1 y BREG1-2 en S/E Quellón.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:23	30-10-24 16:15
2024110283	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Descomisión	Origen Externo	Programada	525	S/E QUELLON		14274	PA S/E QUELLON B01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descomisión de paflo B01 Central Troncos en S/E Quellón a solicitud de Energía Siete SpA por temas de Mantenimiento Central Troncos.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	(BDC E378 de Energía Siete SpA, registro interno STS)	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:33	30-10-24 16:15
2024110377	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSENERGIA BACQUESANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1		22522 22523 22524 22525 24889 24890 17697 17698 17699	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT3 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT4 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT5 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT6 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT7 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT8 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT9 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT10 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT11 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT12 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT13 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT14 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT15 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT16 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT17 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT18 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT19 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT20 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT21 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT22 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT23 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT24 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT25 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT26 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT27 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT28 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT29 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT30 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT31 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT32 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT33 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT34 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT35 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT36 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT37 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT38 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT39 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT40 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT41 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT42 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT43 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT44 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT45 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT46 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT47 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT48 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT49 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT50 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT51 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT52 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT53 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT54 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT55 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT56 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT57 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT58 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT59 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT60 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT61 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT62 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT63 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT64 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT65 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT66 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT67 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT68 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT69 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT70 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT71 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT72 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT73 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT74 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT75 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT76 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT77 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT78 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT79 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT80 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT81 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT82 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT83 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT84 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT85 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT86 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT87 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT88 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT89 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT90 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT91 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT92 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT93 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT94 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT95 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT96 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT97 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT98 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT99 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT100 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT101 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT102 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT103 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT104 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT105 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT106 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT107 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT108 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT109 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT110 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT111 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT112 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT113 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT114 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT115 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT116 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT117 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT118 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT119 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT120 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT121 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT122 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT123 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT124 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT125 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT126 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT127 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT128 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT129 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT130 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT131 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT132 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT133 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT134 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT135 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT136 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT137 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT138 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT139 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT140 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT141 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT142 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT143 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT144 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT145 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT146 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT147 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT148 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT149 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT150 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT151 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT152 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT153 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT154 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT155 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT156 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT157 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT158 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT159 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT160 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT161 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT162 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT163 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT164 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT165 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT166 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT167 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT168 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT169 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT170 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT171 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT172 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT173 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT174 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT175 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT176 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT177 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT178 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT179 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT180 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT181 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT182 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT183 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT184 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT185 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT186 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT187 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT188 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT189 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT190 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT191 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT192 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT193 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT194 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT195 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT196 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT197 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT198 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT199 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT200 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT201 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT202 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT203 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT204 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT205 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT206 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT207 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT208 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT209 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT210 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT211 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT212 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT213 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT214 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT215 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT216 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT217 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT218 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT219 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT220 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT221 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT222 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT223 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT224 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT225 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT226 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT227 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT228 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT229 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT230 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT231 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT232 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT233 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT234 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT235 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT236 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT237 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT238 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT239 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT240 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT241 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT242 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT243 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT244 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT245 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT246 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT247 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT248 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT249 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT250 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT251 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT252 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT253 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT254 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT255 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT256 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT257 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT258 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT259 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT260 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT261 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT262 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT263 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT264 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT265 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT266 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT267 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT268 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT269 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT270 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT271 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT272 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT273 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT274 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT275 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT276 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT277 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT278 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT279 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT280 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT281 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT282 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT283 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT284 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT285 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT286 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT287 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT288 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT289 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT290 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT291 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT292 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT293 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT294 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT295 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT296 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT297 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT298 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT299 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT300 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT301 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT302 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT303 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT304 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT305 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT306 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT307 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT308 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT309 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT310 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT311 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT312 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT313 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT314 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT315 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT316 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT317 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT318 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT319 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT320 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT321 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT322 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT323 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT324 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT325 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT326 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT327 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT328 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT329 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT330 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT331 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT332 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT333 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT334 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT335 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT336 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT337 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT338 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT339 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT340 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT341 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT342 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT343 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT344 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT345 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT346 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT347 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT348 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT349 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT350 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT351 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT352 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT353 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT354 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT355 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT356 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT357 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT358 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT359 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT360 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT361 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT362 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT363 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT364 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT365 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT366 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT367 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT368 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT369 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT370 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT371 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT372 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT373 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT374 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT375 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT376 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT377 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT378 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT379 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT380 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT381 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT382 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT383 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT384 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT385 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT386 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT387 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT388 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT389 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT390 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT391 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT392 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT393 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT394 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT395 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT396 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT397 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT398 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT399 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT400 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT401 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT402 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT403 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT404 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT405 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT406 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT407 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT408 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT409 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT410 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT411 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT412 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT413 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT414 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT415 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT416 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT417 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT418 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT419 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT420 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT421 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT422 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT423 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT424 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT425 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT426 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT427 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT428 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT429 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT430 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT431 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT432 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT433 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT434 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT435 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT436 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT437 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT438 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT439 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT440 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT441 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT442 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT443 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT444 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT445 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT446 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT447 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT448 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT449 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT450 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT451 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT452 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT453 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT454 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT455 S/E ESTACION DE BOMBEO SI														

Total registros Subestacion: 123

ID	Proyecto	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Plan Programático	180°	Substitución	DOJ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabaja a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024207394	Subestación	Ejecución Efectiva	CINTELLA TRANSMISION S.A.	2212	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33731 33734	PA S/E PUNTA SIERRA.112 PA S/E PUNTA SIERRA.125	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Comisión (Inventar) de chisetas de desconexiónales BSC2.1 y BSC15 a hasta Barra 2 de S/E Punta Sierra, debido a que la misma se encuentra torcida a causa del largo de los chisnos mencionados.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere la desconexión de la Barra N°2 de S/E Punta Sierra trabajos coordinados con Pacific Hydro a través de SDOJ.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 09:48	30-10-24 13:42
2024207836	Subestación	Ejecución Efectiva	CINTELLA TRANSMISION S.A.	2212	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33731 33734	PA S/E PUNTA SIERRA.112 PA S/E PUNTA SIERRA.115	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pacific Hydro realizará desconexión de Barra 2 en S/E Punta Sierra para realizar mantenimiento a equipos de potencia asociados a la Barra #0 (Propiedad Pacific Hydro).	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere la desconexión pafios 112 y 115. Trabajos coordinados con Pacific Hydro a través de SDOJ. Se SGA de equipos de Central Transmisión en S/E Punta Sierra quedando inactiva desde la Fuente 1 y con respaldo del C.E.1 durante la desconexión de dicha Barra.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:32	30-10-24 15:28
2024099459	Subestación	Ejecución Efectiva	AUSTRIANOSOLAR CHILE CLATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	21992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de parte de Transmisión: Por trabajos de parte de Collahuasi, proyecto CDO, (San Simón-Lagunas CC TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre S471 y S472.1, en apego a los trabajos de construcción de acueducto. Para Clocco entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Puerta, que consisten en: remoción, elevación, perfilado de plataforma diseñada en EA, posteriormente Apertura de Puerta, ligadura, diseño de ducto, soldadura, curado, recubrimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Intermittentes S214 y S265.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:00	30-10-24 20:00
2024205081	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2115	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220V BPF BA S/E FRONTERA 220V BPF1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación S/E Frontera	Rajo	ACTIVIDADES: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 3) Traslado de Canchales Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 4) Traslado de Fundaciones Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 5) Replanteo y traslado Fundación Salas de Control; 6) Chequeo pre y post homologado pernos de anclaje; 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación; 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación; 9) Corte, nivelación y refuerzo hasta nivel de plataforma sector oriente subestación; 10) Corte, nivelación y refuerzo hasta nivel de plataforma sector poniente subestación; 11) Replanteo y traslado de plataforma interior y exterior subestación; 12) Construcción de fundaciones en Sita (desconexión, empalmada, enfiladura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y refuerzo compactado); 13) Construcción de canchales in situ (desconexión, empalmada, enfiladura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y refuerzo compactado); 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma; 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa; 16) Bulteo compactado de elementos prefabricados; 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marcos de Línea y Marcos de Barra al exterior	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:04	30-10-24 19:45
2024108224	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2115	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220V BPF BA S/E FRONTERA 220V BPF1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación S/E Frontera	Rajo	ACTIVIDADES: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 3) Traslado de Canchales Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 4) Traslado de Fundaciones Ampliación S/E Frontera (Desplazamiento padrones); 5) Replanteo y traslado Fundación Salas de Control; 6) Chequeo pre y post homologado pernos de anclaje; 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación; 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación; 9) Corte, nivelación y refuerzo hasta nivel de plataforma sector oriente subestación; 10) Corte, nivelación y refuerzo hasta nivel de plataforma sector poniente subestación; 11) Replanteo y traslado de plataforma interior y exterior subestación; 12) Construcción de fundaciones en Sita (desconexión, empalmada, enfiladura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y refuerzo compactado); 13) Construcción de canchales in situ (desconexión, empalmada, enfiladura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbrado y refuerzo compactado); 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma; 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa; 16) Bulteo compactado de elementos prefabricados; 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marcos de Línea y Marcos de Barra al exterior	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45
2024108849	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220V BPF BA S/E LAGUNAS 220V BPF2 BA S/E LAGUNAS 220V BPF1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: Levado de aislación equipos primarios Pafio 220KV, padrones, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios J22, J5, JC	Rajo	S/E Lagunas: Levado de aislación equipos primarios Pafio 220KV, padrones, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios J22, J5, JC No reconectar Gongflin, S223, S225, S226, S26 S217, S218 No reconectar S/E San Simón: S214, S215, S265 (SDOJ RNE) No reconectar Fuentes, S214, S218 No reconectar S/E Tap Off No. Victoria: S217 (SDOJ a SGM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar S/E Nueva Pampa Altoconce: S268, S269 (SDOJ TBN) No reconectar S/E Tap Off Collahuasi: S221 (SDOJ ENOH) No reconectar Lagunas, S213, S214, S242 (SDOJ Collahuasi) No reconectar Lagunas, S2102, S2108, S2109 (SDOJ INTRACOL) No reconectar Lagunas, S2423 (SDOJ CSE) No reconectar Lagunas, S2425 (SDOJ a SGM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Lagunas, S2221 (SDOJ Grapa S40) No reconectar Ingeniero, S/E Grapa S40: S212 (SDOJ Grapa S40) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 17:05
2024110790	Subestación	Ejecución Efectiva	AUSTRIANOSOLAR CHILE CLATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de traslado en S/E Lagunas: Levado de aislación equipos primarios Pafio 220KV, padrones, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios J22, J5, JC	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Intermittentes S214 y S265.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 07:20	30-10-24 13:10
2024110374	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22346 22353	S/E CONDORES HT1 S/E CONDORES HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Comisionamiento, programación, pruebas locales, SCADA y STTR del pafio JT1 y HT1. Favorez por proyecto NUP 876.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-20840 de Transmef. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	05-11-24 00:00	30-10-24 18:50	05-11-24 18:50

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024108451	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Roca y poder fango secundario	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12008 se solicita: bloquear a la recomendación immobilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, bloquear a la recomendación immobilizado interruptor S2A7 de S/E Parí y bloquear a la recomendación immobilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Palmas por trabajos en sus instalaciones.	Riego Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:18	30-10-24 18:46
2024108491	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PORTUQUELO SPA	430	Desconexión	Origen Interno	Programada	1736	S/E CENTRAL LOS HERMOS 8	15888 15889 16412 16413	S/E CENTRAL LOS HERMOS 1 HT S/E CENTRAL LOS HERMOS 1 F S/E CENTRAL LOS HERMOS 1 L S/E CENTRAL LOS HERMOS 1 G	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de Cables media tensión.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Apertura de S125, por trabajos de mantenimiento en Cables HT, Central Los Hermos 1	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 09:37	30-10-24 17:58
2024108633	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12086 se solicita: bloquear a la recomendación immobilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, bloquear a la recomendación immobilizado interruptor S2A7 de S/E Parí y bloquear a la recomendación immobilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Palmas por trabajos en sus instalaciones.	Riego Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 12:09	30-10-24 17:18
2024107864	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	corrección (recorte) de chicanas de desconectadores B9112-1 y B9113-1 hacia Barra 2 de S/E Punta Sierra, debido a que la misma se encuentra tendida a causa del largo de los alfileres mencionados.	Riesgo Bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferrovial.	Se Requiere la desconexión de la Barra N°2 de S/E Punta Sierra, para lo anterior se requiere S213 abierto, B910-2 abierto y Bloqueado, S216 abierto, B910-2 abierto y Bloqueado, S218 abierto B910-1 abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:47	30-10-24 15:46	
2024105679	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual y pruebas en equipos de potencia asociados a la Barra 2 de S/E Punta Sierra.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y supervisados por Pacific Hydro.	Trabajos a ejecutar en el marco del mantenimiento anual de S/E Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:28	30-10-24 15:46
2024100028	Subestación	Ejecución Exitosa	ART CHAMAMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665	S/E PALLATA ILS S/E PALLATA ILS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de potencial, marcos de barra principal, sección N° 1, 2 y de transferencia en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S213 en S/E Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de potencial, marcos de barra principal, sección N° 1, 2 y de transferencia en S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S213 en S/E Palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:05	30-10-24 16:46
2024108937	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	33082 33083	S/E CODEGUA H1 (3N_REVISION) S/E CODEGUA H0 (3N_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelco se requiere deshabilitar recomendación automática de LT Secual - Codegua C1 y C2, por trabajos de corte y podo bajo conductor	Riesgos declarados por empresa Transelco	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 06:13	30-10-24 18:04
2024105590	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados palmas 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Bajo	REQUISITOS: S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados palmas 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100. Restricciones: Subestación Las Palmas, S222 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S215 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S2771 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S219 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Las Palmas, S215 con bloqueo a la recomendación renovellado. Central Edilca Canal 1, S215 con bloqueo a la recomendación renovellado. Subestación Los Vilos, S215 con bloqueo a la recomendación renovellado.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024107703	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	25774	S/E POZO ALMONTE CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	«Configuración interruptores remota, señales RTU y pruebas eléctricas en protecciones pallo CT2, integración señales pallo CT2 en RTU Scan (señales analógicas y estados de saturación) / Se Pasa Almonte	Riesgo bajo según análisis	Se insertaron bandejas de prueba en pallo CT2. Se perdieron señales de forma momentánea en sistema Scada por configuración en RTU. Se realizaron pruebas de apertura de equipos no efectivos en pallo CT2.	No tiene consumo afectado		modificación, protección			30-10-24 08:00	15-11-24 17:00	07-11-24 09:41	08-11-24 10:47
2024105536	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Desconexión	Origen Interno	Programada	1805	S/E 416	1695	416 69/N, 16 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenición a cable mufa Transformador T1 SE 416	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E 416 Abierto y Bloqueado: 898632-1 898631 S/E 416 Abierto y Bloqueado: 508631-1 898631 S/E 416 Abierto, como retrado y Bloqueado: 52-1	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 07:30	30-10-24 18:00	30-10-24 07:58	30-10-24 20:14
2024105517	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	178	Desconexión	Origen Interno	Programada	1806	S/E 416	1696	416 69/N, 16 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenición a cable mufa Transformador T1 S/E 416	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal certificado.	Condiciones requeridas en Subestación 416: abierto y a disposición de pallo de barra 528634, S/E 416 Abierto y Bloqueado: 898632-1 898631 S/E 416 Abierto y Bloqueado: 508631-1 898631 S/E 416 Abierto, como retrado y Bloqueado: 52-1	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 07:30	30-10-24 18:00	30-10-24 07:58	30-10-24 20:04

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024108573	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de parte de CSE quien realizará Lavado de aislación LT 120 KV Oingo de Almagro - Javiera.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar/Deshabilitar reconexión automática del interruptor 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 07:00	30-10-24 17:06	30-10-24 07:20	30-10-24 14:05
2024101503	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1885	S/E TOCOPILLA	1667	T20 S/E TOCOPILLA DT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E ToCopilla con microcorte por 3 minutos.	Riesgo controlado, según procedimiento interno CSE	Apertura de 5202 en Central de Engie y apertura de alimentador Centro 5206, alimentador Cerro 5207 en S/E ToCopilla. Central de clientes afectado por alimentador Centro: 3.004 clientes (2.3 MW) y Cerro 6.505 clientes (3.7 MW).	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 07:03	30-10-24 07:00	30-10-24 07:03	
2024101747	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Desconexión	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	17655	S/E CENTRAL TOCOPILLA 5 KV-ALIMENTADOR ELECDIA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E ToCopilla de alimentador ELECDIA, solicitado por CSE, según SCDI 246 ANT	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Central ToCopilla se requiere la apertura de 520, con micro corte de 3 minutos, solicitado por CSE, según SCDI-246 ANT	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 07:03	30-10-24 07:00	30-10-24 07:03	
2024110830	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 15A/6B/13.8KV 56MVA N°1	Alarmado de control	Sin Limitación	Se realiza levantamiento de control asociado al T. 1, sistemas de protección y ordenes de trip de protecciones electromecánicas del Transformado N°1.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 12AT de SE Paine. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 19:00	30-10-24 16:56	30-10-24 20:27	
2024109486	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1806	S/E 418	1656	418 65/4.56 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Pruebas de Protecciones Mecánicas, Trip y Alarma Protecciones eléctricas lado paño TB-1.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones requeridas en Subestación 418: abierto y a disposición de jefe de línea 52834, 52-1 y abierto: 89834-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 20:00	30-10-24 07:58	30-10-24 20:04	
2024110592	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2431	S/E HORIZONTE SUR [EN_REVISION]	33968	PA S/E HORIZONTE SUR FID [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 1234. Se solicita autorización para la Primera Emargación en sector de Circuito N° 32 Red de Media Tensión -SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se emargarán energizadores. Etapa 2	NUP 1234. Se solicita autorización para la Primera Emargación en sector de Circuito N° 32 Red de Media Tensión -SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se emargarán energizadores. Etapa 2	NUP 1234. Se solicita autorización para la Primera Emargación en sector de Circuito N° 32 Red de Media Tensión -SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se emargarán energizadores. Etapa 2	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 23:00	30-10-24 13:41	31-10-24 08:08	
2024109488	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1802	S/E LAGUNA SECA	2156 2158 2159	BA S/E LAGUNA SECA 220KV BP BA S/E LAGUNA SECA 88KV BP1 BA S/E LAGUNA SECA 88KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento mayor y Verificación de Protección 87B AA y 87B AB en barra 220 KV SE Laguna Seca.	Trabajos se realizan con bajo nivel de riesgo y utilizando los procedimientos actualizados.	Condiciones requeridas en SE Laguna Seca: S/E Laguna Seca: abierto y a disposición: 52171, 52172, 52173, 52177, 52178 y 52413. S/E Laguna Seca: abierto y a disposición: 89171, 89172, 89173, 89177, 89178 y 89181-2	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 20:00	30-10-24 07:59	30-10-24 19:35	
2024109530	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMENIO	2070	BA S/E DOMENIO 220KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento a equipos primarios SE Dorneyko: 8906-1 y 8910-2 (normalización de agua)	Riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	SE Dorneyko: Abierto: 5212, 5213, 5216, 5219, 5215, 8919-2. Abierto Bloqueado: 8912-1, 8913-1, 8915-1, 8916-3. Abierto a disposición de jefe de línea: 8916-5, 8919-2 (2T). Conector: 8919-3, 8919-2, 8919-3, 524R. SE Laguna Seca: Abierto: 52171, 52172, 52173, 5283, 5284, 52877, 52878, 52177, 52178, 52182, 524-1. Abierto, extraído y Bloqueado: 52-17, 52-36. Abierto - Bloqueado: 89173, 89177, 89178	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:00	30-10-24 20:00	30-10-24 07:59	30-10-24 19:15	
2024108730	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	14491	PA S/E CHARRUA JR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CELED para realizar en S/E Charria Transfencia del paño 13 de propiedad de Ferrovial con Paño JR1, por pruebas desde nuevo centro de Control de Ferrovial. Solicitud de CELEDDES antes relacionado 2024108395.	Bajo.	Actividades, Solicitud de CELED para realizar en S/E Charria Transfencia del paño 13 de propiedad de Ferrovial con Paño JR1, por pruebas desde nuevo centro de Control de Ferrovial. Condiciones: Transfencia Paño 13 en S/E Charria de 1.200 KV Charria Santa Clara C2 de Ferrovial. Instalaciones en Riesgo: Paño 13 de 1.200 KV Charria Santa Clara C2 de Ferrovial... Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos... Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del lado de Ferrovial. No hay - Observación: A solicitud de CELEDDES antes relacionado: 2024108395.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 03:00	30-10-24 06:00	30-10-24 03:08	30-10-24 03:47	
2024108595	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En subestación Charria se realizará la transferencia del paño 13 al paño JR1 asociado al tramo de línea LT 220KV Charria-Santa Clara C2 Para realizar desde el nuevo centro de control Ferrovial se realizará un set de pruebas de forma individual y alternada en cada equipo de poder, de acuerdo al detalle: 1. Orden de Cierre 2. Orden de Apertura 3. Orden de Deshabilitar Reconexión Automática. 4. Orden de Habilitar Reconexión Automática. 5. Orden de Habilitar Selección Reconexión Modo Monopase 6. Orden de Habilitar Selección Reconexión Modo Tripolar 7. Orden de Deshabilitar Teleprotección OPAT 8. Orden de Habilitar Teleprotección OPAT 9. Orden de Deshabilitar Teleprotección Microonda 10. Orden de Habilitar Teleprotección Microonda	Sin riesgo para el sistema, equipo desconectado y transferido.	El período de Deshabilitación de reconexión y Teleprotección se realizará será menor a un minuto.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 03:00	30-10-24 06:00	30-10-24 03:58	30-10-24 03:45	
2024093285	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	708	T20 S/E COPAPO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de los paños HT3 y CT3 de S/E Copapó, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos del Transformador N°4 de S/E Copapó serán transferidos al Transformador N°6 de S/E Copapó mediante microcorte menor a 3 minutos y el cierre del desconectador 8903 de S/E Copapó. Además, se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52H2 de S/E Copapó para realizar maniobras de apertura y cierre del desconectador 89H13-1 de S/E Copapó, los horarios de microcorte para la transferencia serán de 00:00 a 00:03 hrs. y para la normalización serán de 07:00 a 07:03 hrs.	Riesgo Bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños HT3 y CT3 de S/E Copapó, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos del Transformador N°4 de S/E Copapó serán transferidos al Transformador N°6 de S/E Copapó mediante microcorte menor a 3 minutos y el cierre del desconectador 8903 de S/E Copapó. Además, se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52H2 de S/E Copapó para realizar maniobras de apertura y cierre del desconectador 89H13-1 de S/E Copapó, los horarios de microcorte para la transferencia serán de 00:00 a 00:03 hrs. y para la normalización serán de 07:00 a 07:03 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 06:00	30-10-24 07:03	29-10-24 23:49	30-10-24 07:10	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024120734	Subestación	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2585	S/E MANTENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo 52JR 220 kV, Puesta en Servicio de nuevo interruptor 220 kV.- PES. Puesta en servicio 52JR.	Instalaciones en Riesgo: Pafio Acoplador IM2-Matencillo o Barra Transferencia 220 kV Matencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Matencillo o Barra 220 kV, Sección 3-Matencillo o 1.220kV Agua Amarga-Matencillo, C1 o Pafio Línea L10, MAN-Guacolda 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Puesta en servicio nuevo interruptor, SE Matencillo; Pafio 220 kV. EQUIPOS: PROYECTO ID 1006142, NUP 4749. Oline Capas no VI Reemplazo 52JR 220 kV. Puesta en Servicio de nuevo interruptor 220 kV.- PES. Puesta en servicio 52JR. Prueba efectiva con pafio 14 y 110, NOTA: El pafio 14 se transferirá y destransferirá para realizar prueba efectiva de la transferencia con barra sección 1 de 220 kV. Línea 1220kV 220 kV, Sección 2-Matencillo o 1.220kV Agua Amarga-Matencillo, C1 o Pafio Línea L10, MAN-Guacolda 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 00:00	30-10-24 06:00	30-10-24 00:07	30-10-24 03:22	
2024120996	Subestación	Ejecución Estativa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	662	S/E LA PINTANA	3584	S/E LA PINTANA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Mantenimiento Preventivo al Interruptor 110 kV Arriague N°2	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajo amarrados en el plan de mantenimiento anual de TTD.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 00:00	30-10-24 08:00	30-10-24 00:02	30-10-24 03:00	
2024120989	Subestación	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1639 105 1640	BA S/E MANTENCILLO 220KV 8T1 BA S/E MANTENCILLO 220KV 8T1-1 BA S/E MANTENCILLO 220KV 8T1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo 52JR 220 kV, Puesta en Servicio de nuevo interruptor 220 kV.- PES. Puesta en servicio 52JR.	Bajo	Actividades: Puesta en servicio nuevo interruptor, SE Matencillo; Pafio 220 kV. EQUIPOS: PROYECTO ID 1006142, NUP 4749. Oline Capas no VI Reemplazo 52JR 220 kV. Puesta en Servicio de nuevo interruptor 220 kV.- PES. Puesta en servicio 52JR. Prueba efectiva con pafio 14 y 110, NOTA: El pafio 14 se transferirá y destransferirá para realizar prueba efectiva de la transferencia con barra sección 1 de 220 kV. Línea 1220kV 220 kV, Sección 2-Matencillo o 1.220kV Agua Amarga-Matencillo, C1 o Pafio Línea L10, MAN-Guacolda 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Puesta en servicio nuevo interruptor, SE Matencillo; Pafio 220 kV. EQUIPOS: PROYECTO ID 1006142, NUP 4749. Oline Capas no VI Reemplazo 52JR 220 kV. Puesta en Servicio de nuevo interruptor 220 kV.- PES. Puesta en servicio 52JR. Prueba efectiva con pafio 14 y 110, NOTA: El pafio 14 se transferirá y destransferirá para realizar prueba efectiva de la transferencia con barra sección 1 de 220 kV. Línea 1220kV 220 kV, Sección 2-Matencillo o 1.220kV Agua Amarga-Matencillo, C1 o Pafio Línea L10, MAN-Guacolda 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 00:00	30-10-24 06:00	30-10-24 00:07	30-10-24 03:22

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024113233	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	377	TER ANGIAMOS	1965	TER ANGIAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	265	Limitada en 265 MW por falla en calentador N°2 de Alta presión.	Actividad con bajo riesgo.		No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			30-10-24 23:12	31-10-24 06:00	30-10-24 23:12	31-10-24 20:00
2024112849	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	332	PPV PAMPA SOLAR NORTE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Desconexión de PPV Pampa Solar Norte, relacionado con la L. N°20240203465, se requiere efectuar el reemplazo del equipo (Power Master PPC) de forma urgente para normalizar la sala existente.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Falla equipo (Power Master PPC) relacionada con la L. N° 20240203465 y con la SDCY N°2024112863 por la desconexión del paflo IT1 de S/E Elevadora PSN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	DF (Desconexión Forzada)		30-10-24 20:00	31-10-24 06:00	30-10-24 20:00	30-10-24 21:00
2024113350	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	377	TER ANGIAMOS	1965	TER ANGIAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	240	Limitada en 240 MW por falla en calentador N°2 de Alta presión.	Actividad con bajo riesgo.		No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			30-10-24 19:40	30-10-24 23:59	30-10-24 19:40	30-10-24 23:12
2024112944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESPERANZA S.A.	336	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	360	PE LA ESPERANZA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la Central La Esperanza debido a trabajos de Curva Forzada de terreno producto de remodel y pruebas de celda S2T3, reparación de muelles y cambio de los consumos desde la celda S2E2 a la celda S2 KT en SE Negroto por parte de S7S S200 up S32.	Bajo, la operación del interruptor S2E1 de la central La Esperanza, se realizará de forma remota.	Relacionada a SDCY N°132-2024 de S7S	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	DF (Desconexión Forzada)		30-10-24 12:28	30-10-24 18:00	30-10-24 12:28	30-10-24 18:23
2024112761	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para después de reja de aducción de cámara de carga controladas con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)			30-10-24 11:00	30-10-24 11:30	30-10-24 11:17	30-10-24 11:39
2024110451	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SCS SPA	1720	Intervención	Origen Interno	Programada	1688	PPV LA HUELLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de envío de comando en rango operacional de la planta para verificar la integración externa a extremo del despacho económico y PPC planta, esto deshabilita el PPC de la planta y no podrá ingresar consignas de limitación.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Durante este trabajo se deshabilita el PPC de la planta y no podrán ingresar consignas de limitación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			30-10-24 11:00	30-10-24 12:00	30-10-24 11:07	30-10-24 12:04
2024110398	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se requiere la BESS y PE La Cabaña sin limitación para realizar pruebas de Control Secundario de Frecuencia (SDCF), en particular las de entorpecimiento, para la integración del par a el proyecto NUP4837 Ampliación BESS Parque Eólico al AGC del Coordinador. En el evento horario, el personal deberá ser formado a 0 [MW] en coordinación con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			30-10-24 09:00	30-10-24 18:00	30-10-24 12:00	30-10-24 18:38
2024110436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	101	HP RIJUE	15	HP RIJUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se verificará conexión remota con regulador de velocidad Unidad 2, por especialistas de empresa Andritz Italia. Lo anterior para preparar conexiones remotas para trabajos a realizar en reguladores de velocidad U2 y 2 donde el 11 de Noviembre (Mod. protocolos de comunicación Modbus a IEC 104)	El riesgo es bajo, debido a que solo se verificar el acceso en línea a los CPU de los reguladores.	Se verificará conexión remota con CPU regulador de velocidad Unidad 2, por especialistas de empresa Andritz desde Italia.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			30-10-24 08:30	04-11-24 17:00	30-10-24 10:38	08-11-24 10:21
2024110576	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUELOS		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento Preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de filtros, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	Bajo	Se realizará Mantenimiento Preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de filtros, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			30-10-24 08:30	30-10-24 17:00	30-10-24 09:11	30-10-24 16:00
2024110706	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable.	El riesgo del trabajo es bajo.	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable. Condiciones requeridas: Unidad en servicio y en distintos niveles de carga según perfil de generación enviado a DProg. Sin protección de CT.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			30-10-24 08:00	30-10-24 19:00	30-10-24 09:32	30-10-24 17:49
2024109639	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES	251	HE CIPRESES US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a anillos colectores sistema de extracción.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)			30-10-24 08:00	30-10-24 14:00	30-10-24 08:25	30-10-24 13:51
2024108906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	328	HP ITATA	1810	HP ITATA U2	Otro Tipo de Trabajo	10	Se requiere instalación de equipos y sensores con detección y partida de la unidad, con el fin de realizar medición y análisis de vibraciones de la unidad N°2. Las mediciones se realizarán en aisladores de potencia de 1, 2, 4, 6, 8 y 10 MW, según requerimientos del especialista.	Riesgo bajo, los trabajos se realizan según procedimientos internos y los propios del especialista.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:26	30-10-24 21:16

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG1	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024108475	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PORTUQUEZUCO SPA	430	Desconexión	Origen Interno	Programada	287	NP LOS HERMANOS II		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	540	Mantenimiento preventivo de Celdas media tensión.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Desconexión de Central para Mantenimiento de Celdas MT.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 09:27	30-10-24 17:58
2024110297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUXQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	164	NP MAMPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	540	Se requiere realizar reparación de cañería de succión bomba sistema de refrigeración para alternativa de Central MampeL. Trabajo se realizará con Unidades de Energía y fuera de servicio.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará con unidades de energía.	Reparación de cañería para el sistema de refrigeración Central MampeL	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			30-10-24 08:00	30-10-24 20:00	30-10-24 08:43	30-10-24 21:57
2024102343	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO PUNTA DE TALCA SPA [En Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	540	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por par generador. Movimiento de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recursos técnicos disponibles. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NLP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)			30-10-24 00:00	30-10-24 23:59	30-10-24 00:00	30-10-24 23:59

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112821	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	1746	NEURETE - NAHUERUBITA 66KV	4201 304	ESTRUCTURA 135 - TAP RENACED 66KV C2 TAP RENACED - NAHUERUBITA 66KV C1	Race y pade franja servidumbre	Sin Limitación	Por trabajos de pade de emergencia de árbol fuera de la faja de servidumbre con proyección hacia la línea entre estructuras 248 a 249, se requiere desconectar la línea coordinado con EFE Renaceto. Apertura 5281 S281 Nahuerubita por parte de STS.	Riesgo controlado por procedimientos CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado					30-10-24 11:51	30-10-24 14:00	30-10-24 11:53	30-10-24 12:35
2024112754	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Ferozo	340	LONCOCHE - PULLINGQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINGQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Para dar continuidad al suministro eléctrico se requiere realizar una pade de emergencia de árboles con proyección hacia la línea, entre estructura N°9 y 72, Línea 66 KV Loncoche Pullingque N°2, para dar las condiciones se realizará la desconexión de dicha Línea. Sin interrupción al suministro.	Riesgo Bajo, Sumas con Zona Desconectada.		No tiene consumo afectado					30-10-24 08:30	30-10-24 15:00	30-10-24 08:26	30-10-24 14:55
2024108909	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1552	LLANQUICHE - PUERTO VARAS 66KV	3614 3708	LLANQUICHE - EST. 398B 66KV C1 EST. 398B - PUERTO VARAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita deshabilitar reconector y No reconectar Línea 66KV Llanguiche - Puerto Varas Cto. 1, a solicitud de distribuidora CHILL por trabajos de mantenimiento de su línea MT en cruce bajo línea AT solicitada.	Riesgo Bajo y controlado, trabajos de distribuidora CHILL. Ctda. en cruce bajo línea AT de STS, respetando distancias de seguridad.	502D 49 de CHILL a STS, control interno.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:30	30-10-24 16:30	30-10-24 08:52	30-10-24 16:56
2024109464	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1841	LOS VILLARES - AZCONCAGUA 110KV	4502	EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Race y pade franja servidumbre	Sin Limitación	Se requiere no reconectar de LT LOS VILLARES - AZCONCAGUA 110KV por trabajos de Pda y fide de árboles adyacentes al catenado conductor Línea 110 KV Villares - Azconagua C1, vano 14,5, 64.	Desconexión de LT 110 KV Azconagua - Tap Los Maquis - Villares	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado					30-10-24 09:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:03	30-10-24 18:41
2024102474	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1614	GUANDAMARINA - ANTOFAGASTA 110KV	9810 1882	EST 209B - EST 220 EST N220 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de ajustes en las protecciones 11 y 12 debido a entrada en servicio de la subestación Secundaria Lapa 220/110KV. Trabajos asociados a la energización del patio de 110 KV de la subestación Secundaria Lapa y energización de las nuevas líneas Antofagasta - Lapa 110 KV y Lapa - Tap Off La Negra - Abanote 110 KV.	Riesgo bajo, se toman las medidas pertinentes para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: - Subestación Antofagasta, Abanote y Tronquero: S2H3, B9H5-1, B9H5-2, Subestación Guandamarina, Abanote: S2H1, B9H5-1, B9H5-2, B9H5-3, B9H5-4.	No tiene consumo afectado	modification, proteccion			30-10-24 09:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:01	30-10-24 16:36	
2024112745	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS NIEVES DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	1683	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 3698 3699 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Alación	Sin Limitación	Lavado de alación a equipos primarios, aisladores de porcelana, marcos de barra principal sección N° 2-1 y transformadores, marcos de Líneas de acuerdo a avaras en las labores de lavado en S/E Encuentro.	Bajo para nuestro sistema, lavado de alación por terreno.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:15	30-10-24 18:00	30-10-24 08:11	30-10-24 18:24	
2024097013	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 a Línea 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45
2024097024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1612	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 a Línea 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45
2024097051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E241 - HUALPEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de placas, refinos, prelosa y hormigonado. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de placas, refinos, prelosa y hormigonado. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chambua-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45
2024097209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGA - FRONTIERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Frontera-Lagunas, C2. Lavado de alación: circuito simple, Estructural(s): E351-E384, Total: 128 CAD, Fecha de ejecución: 30-11-10-2024, Plazo Entrega Informe: 07-11-2024, CM: 8267640	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2. Lavado de alación: circuito simple, Estructural(s): E351-E384, Total: 128 CAD, Fecha de ejecución: 30-11-10-2024, Plazo Entrega Informe: 07-11-2024, CM: 8267640. Restricciones: Frontera, S24: S245 No reconectar Laguna, S22: No reconectar Troncos, S21: S/E Tap Off Quillaga No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Frontera, E351-E384 Bloqueos jefe de fama Conexión a tierra de camión lavador y grúa de lavado, antes de iniciar el lavado de alación certificada.	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:14	30-10-24 17:00
2024099099	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGA - FRONTIERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, FRONTIERA-LAGUNAS, TRANSELEC - 220 KV PK 59+800, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplará Trabajos de Apertura de Zanja, lagado, desfilde de ducto, soldadura, curvado, hormigonado y lagado de tubería. Restricciones: Laguna, S221 No reconectar Frontera, S249 y S250 No reconectar Troncos: Tap-Off Quillaga: S211 No reconectar Bloqueos de jefe de fama: No hay	Intervención con riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado					30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 20:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024107506	Línea	Ejecución Exitosa	CIE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOLA NUEVA 66KV C1	393 4807	PELEQUEN - MALLOLA NUEVA 66KV C1 PELEQUEN - MALLOLA NUEVA 66KV C2 [En_Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP 1217 LT 66KV Pelequen-Mallola para efectuar temas de frentes, excavaciones, traslado de postes, acciones y cambios en la Línea de Transmisión y trabajos de ODOC a nivel de piso en las proximidades del polo 04 de N° Pelequen.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pelequen y 5286 de Mallola.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:22	30-10-24 18:34
2024108982	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1841	LOS VILARES - ACONCAGUA 110KV C1	4498 4502	EST 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de reconexión a LT 110 KV Aconagap Tap Los Vilares. Los Vilares por lavado de aislación con agua desmineralizada asiente, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Aconagap.	Riesgo de operación de línea (ento a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:57	30-10-24 18:07
2024107834	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1885	PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C1	4671 4672	PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C1 PUNTA SIERRA - CENTELLA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Pacific Hydro realizará la desconexión de Barro 2 en 5/2 Punta Sierra para realizar mantenimiento a equipos de potencia asociados a la Barro #2 (Propiedad Pacific Hydro).	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere DESHABILITAR reconexiones automáticas en 5/2 Punta Sierra 220: interruptores 5213A, 5213Z, 5214 y 5215Z, y en 5/2 Centella 220: interruptores 5217, 5218, 5219 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 10:31	30-10-24 15:28
2024107920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas policarbonato. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500V Anaco-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que operen a la línea 500 KV Anaco-Alto Jahuel C1, durante zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 17:30
2024108083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10
2024108064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10
2024108073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV [En_Revisión]	4748 4746	EST. 28 - EST. 91A 110KV C1 [En_Revisión] SAUZAL - EST. 28 110KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celco Redes.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10
2024108074	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV [En_Revisión]	4749 4747	EST. 28 - EST. 91A 110KV C2 [En_Revisión] SAUZAL - EST. 28 110KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celco Redes.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10
2024108077	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 3459 3462 3460 3463 3461	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP PATINA 154KV C1 TAP PATINA - TAP PASEO 154KV C1 TAP PASEO - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 17:30
2024108078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C2	3458 3460 3462 3460 3463 3461	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP PATINA 154KV C2 TAP PATINA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 17:30
2024108298	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASO - MATENCULO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCULO 110KV L1 C1 HUASO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de Aislación tramo Est. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación tramo Est. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101. Restricciones: Subestación Matencillo, SH21 con bloqueo a la reconexión incompleta. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 07:50	30-10-24 18:10
2024108236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Replanteo, excavación, armado de enfundaduras, instalación de moldajes, verificado de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y refuerzo compactados.	Medio	Actividades: Replanteo, excavación, armado de enfundaduras, instalación de moldajes, verificado de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y refuerzo compactados. Restricciones: Frontera, 5214, 5215. No reconectar Laguna, 5217. No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de Fama: Frontera, 5215; E317, E318 Bloqueo del Jefe de Fama Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de resguarda con línea energizada. Utilizar sólo caminos y accesos establecidos; Utilizar sólo maquinaria descrita en procedimiento y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima de seguridad a los conductores energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:30	30-10-24 19:45
2024108320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puerto Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puerto Industrial. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 y 110KV Puerto-Guillén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024108321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUNDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 494 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Reintenciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunitas, C1 a 1.220KV Huayden-Guandío, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 04:44	80-10-24 19:45
2024108893	Línea	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1626	PORTUEZULO - LA ESTRELLA 110KV	3860	PORTUEZULO - ESTRUCTURA 58 110KV C1	Roca y poca franja selvadormite	Sin Limitación	Se realizaron: poda mantenimiento preventivo - LT 110KV La Estrella-Portuezu.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a partes energizadas.	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52H1 en SE Portuezu y de 52H1 en SE La Estrella PE La EstrellaMediano 52D1 H 501/502/4.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 10:55	80-10-24 17:21
2024108532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITANUE - MAULU 154KV	1304	ITANUE - MAULU 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahu-Maulu, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahu-Maulu, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 04:44	80-10-24 17:30
2024108533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1456	PANMAVIDA - CHACAPUN 66KV	3518 3582	PANMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAPUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vences.- Instalaciones en Riesgo: 056KV Panmávida-Chacahuí, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV Panmávida-Chacahuí.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 04:44	80-10-24 19:10
2024108554	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	9458 9460 9464 9465 9468 9469	ALTO JAHUEL - TAP VILLARECA 154KV C2 TAP VILLARECA - TAP PATINA 154KV C2 TAP PATINA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C- PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPOW sobre línea energizada. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPOW sobre línea energizada. Reintenciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 12:15	80-10-24 18:10
2024108555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	9457 9459 9460 9462 9463 9468	ALTO JAHUEL - TAP VILLARECA 154KV C1 TAP VILLARECA - TAP PATINA 154KV C1 TAP PATINA - TAP PANDE 154KV C1 TAP PANDE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C- PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPOW sobre línea energizada. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPOW sobre línea energizada. Reintenciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 12:15	80-10-24 18:10
2024108728	Línea	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y poca franja selvadormite	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, buena planificación y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente Las Carras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 09:38	80-10-24 17:58
2024108786	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3005 3006	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 3287, A solicitud de CC SAESA (Sudi 1673) No reconectar Línea 220KV Kimal-Maria Elena, L1, Asistida a zona CIN SAESA, 2024027929	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Kimal-Maria Elena, L1, Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: NUP 3287, A solicitud de CC SAESA (Sudi 1673) No reconectar Línea 220KV Kimal-Maria Elena, L1. Para realizar trabajos en Línea 220 KV Maria Elena-Kimal Cto. 2. Tramos consisten en retiro de conductor existente Greyley, complementarlo por conductor de alta temperatura y luego flecha denominada ACC-Brounch. Trabajos a realizar en dos frentes de trabajo, uno entre Marito de línea y estructura L18 y el otro frente de trabajo entre estructura L18 y L18 de LAT Maria Elena Kimal Cto 2. Reintenciones: Línea 220KV Kimal-Maria Elena, L1, con Bloques a la reconexión. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 04:44	80-10-24 19:45
2024108934	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2.	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y No Reconectar 5212 y 5220. S/E Cruceiro: Señalizar y No Reconectar 5212 y 5213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212, 5217 y 5223. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212 y 52H-71.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 17:00	80-10-24 08:38	80-10-24 19:21
2024108943	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	301	LOS MAQUIZ - HORRITOS 220KV	96	LOS MAQUIZ - HORRITOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de reconexión de LT 220 KV Los Maquiz - Horritos por Lavado de aislación con agua desmineralizada, asiente, de baja conductividad por medio de chorros a presión en Subestación Los Horritos.	Riesgo de operación de puflo (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 09:44	80-10-24 11:47
2024108946	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	70	LOS QUILLOS - ACONCAGUA 66KV	137	LOS QUILLOS - ACONCAGUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de reconexión a LT 66 KV Aconcagua - Los Quillos por Lavado de aislación con agua desmineralizada, asiente, de baja conductividad por medio de chorros a presión en Subestación Aconcagua.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 18:00	80-10-24 11:58	80-10-24 14:07
2024108959	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	104	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Costa Chica (Entre N° 3,4 y 5)	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5215, 5216 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 5215, 5216, 5217, 5218 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno				80-10-24 08:00	80-10-24 17:00	80-10-24 08:19	80-10-24 12:28

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024108971	Línea	Ejecución Exitosa	COCHABAMBA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	2059	COCHABAMBA - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHABAMBA - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°19 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHABAMBA - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°19 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Cochabamba - Encuentro Cho 1 y 2 (Torre N° 1,2,3 y Equipos de Pico GS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochabamba: Señalizar y No Reconectar 5211, 5214; S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 17:00	30-10-24 08:19	30-10-24 12:28
2024108975	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA ROSA DE COLAHUASI SCS	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3699 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de adalación equipos primarios Peticos 220 [KV], poleadas, cables de los merco de las barra principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al plan y a la dirección de viento correspondiente los siguientes: jefes: J022, J0, K01, J7, J71, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J00, J11, J12, J13, J14, J15.	Rajo para nuestro sistema, lavado de aislación en otros alternados por parte de Transelco. (Sección de Barra N° 1 y 2 S/E Lagunas).	Para la intervención de lavado de aislación se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: 52131, 52136 y 52132 No reconectar. S/E Colahuasi: 5218.1 y 52182 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:27	30-10-24 13:00
2024109481	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Certificación de fibra óptica Línea Mejillones - O'Higgins en paño 12 de S/E Mejillones	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 22:00	30-10-24 10:06	01-11-24 18:02
2024109717	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARAL 66KV	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUCTURA 291 - PARAL 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 245 - ESTRUCTURA 246 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 245 66KV C1	Roca y poda frange servidumbre	Sin Limitación	Blockear reconexión del interruptor 5283 de S/E Parál y 1282 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Parál-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:09	30-10-24 19:10
2024110020	Línea	Ejecución Exitosa	DIOSO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	404	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	LLAPA - CUMBRES 220KV	2985	LLAPA - CUMBRES 220KV C1	Roca y poda frange servidumbre	Sin Limitación	Se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 220 KV Blapa - Cumbre C1 por trabajos de poda y roca	Desconexión de LT 220 KV Blapa - Cumbre C1	No se tiene comentario adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:20	30-10-24 17:33
2024110021	Línea	Ejecución Exitosa	DIOSO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	404	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	LLAPA - CUMBRES 220KV	2986	LLAPA - CUMBRES 220KV C2	Roca y poda frange servidumbre	Sin Limitación	Se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 220 KV Blapa - Cumbre C2 por trabajos de poda y roca	Desconexión de LT 220 KV Blapa - Cumbre C2	No se tiene comentario adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 17:00	30-10-24 09:21	30-10-24 17:33
2024110033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3276	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 5287, a solicitud de SASA por SODI 1701, No reconectar Línea 220 KV María Elena Frontera Cho 2 (Lanzapala a LAT). Para realizar trabajos en Línea 220 KV María Elena-Frontera Cho 2 (desconectar), en tendido de conductor 15A a Marico de línea	Restricciones: 1. 220KV María Elena Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión. (SE Frontera, 5215, 5216.) Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Bloqueos del gallo de fanteo. No hay.	Actividad: NUP 5287, a solicitud de SASA por SODI 1701, No reconectar Línea 220 KV María Elena Frontera Cho 2 (Lanzapala a LAT). Para realizar trabajos en Línea 220 KV María Elena-Frontera Cho 2 (desconectar), en tendido de conductor 15A a Marico de línea de S/E María Elena. Restricciones: 1. 220KV María Elena Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión. (SE Frontera, 5215, 5216.) Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Bloqueos del gallo de fanteo. No hay. NOTA: Trabajos asociados a Aviso CEN 2024109979 de SASA	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 19:45
2024110059	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	373 686 1166 1161 374 1162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (EN REVISIÓN) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (EN REVISIÓN)	Obras Civiles	Sin Limitación	Orden de prelación no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5288 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3881.	Riesgo controlado por el contrastista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 19:00	30-10-24 08:27	30-10-24 18:34
2024110078	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMBUA - CEULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHAMBUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y poda frange servidumbre	Sin Limitación	Se realizó Roca manual y mecanizada en frange de servidumbre en LT 220 KV tramo Chamba - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52120 S/E Chamba, 52121 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5218.3 S/E Celulosa Puerta Santa Fe y 5218.3 S/E Papales Río Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:54	30-10-24 23:00
2024110086	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CEULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CEULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poda frange servidumbre	Sin Limitación	Se realizó Roca Manual y Mecanizada en LT 220 KV Tap Off María Dolores - Celulosa Laja.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52120 S/E Chamba, 52121 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5218.3 S/E Celulosa Puerta Santa Fe y 5218.3 S/E Papales Río Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:37	30-10-24 19:10

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024110248	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Refuerzo de crucetas por potencial colapso de estructura, Reemplazo de conjunto de aislación, Normalización de herraje y ferreteria de estructura N°133 del circuito N°1, por potencial corte de conductor.	Medio	Actividades: Refuerzo de crucetas por potencial colapso de estructura, Reemplazo de conjunto de aislación, Normalización de herraje y ferreteria de estructura N°133 del circuito N°1, por potencial corte de conductor. Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Aizúcar, instalación de bloques en estructuras 132 y 134 Solidamente alertado, con prueba detección de ausencia de tensión en la línea. Respetando las 3 reglas de oro. A disposición del jefe de Fama (se retiran las patigas una vez terminados los trabajos).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:48	30-10-24 16:05	
2024110251	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1626	PORTUZEULO - LA ESTRELLA 110KV	3860	PORTUZEULO - ESTRUCTURA 58 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en patio de alta tensión U/E La Estrella, con líneas energizadas.	Riesgo medio trabajo a solicitud de Edifica La Estrella SpA en sus instalaciones.	Trabajo asociado a CEN-2024110179 se solicita orden de no reconectar 3201 SE Portuazeulo.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:47	30-10-24 16:43
2024110603	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA RICHIRPOGULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA RICHIRPOGULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirpogull C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirpogull C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas - Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta -	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024110604	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA RICHIRPOGULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA RICHIRPOGULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirpogull C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirpogull C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas - Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta -	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024110901	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUEZA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	El trabajo consiste en mejoramientos de caminos.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de recomaen del interruptor 12081, en U/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la línea, de realizar se forma pasadita y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:08	30-10-24 18:00
2024110938	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar y No Reconectar SE Chacaya 120V y SE Muelle 120V.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 12:00	30-10-24 18:06
2024110247	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Refuerzo de crucetas por potencial colapso de estructura, Reemplazo de conjunto de aislación, Normalización de herraje y ferreteria de estructura N°133 del circuito N°1, por potencial corte de conductor.	Medio	Actividades: Refuerzo de crucetas por potencial colapso de estructura, Reemplazo de conjunto de aislación, Normalización de herraje y ferreteria de estructura N°133 del circuito N°1, por potencial corte de conductor. Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Aizúcar, instalación de bloques en estructuras 132 y 134 Solidamente alertado, con prueba detección de ausencia de tensión en la línea. Respetando las 3 reglas de oro. A disposición del jefe de Fama (se retiran las patigas una vez terminados los trabajos).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:36	30-10-24 16:05	
2024103476	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTAMBIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4513	LASTAMBIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 398 220 KV C1 [EN REVISIÓN] EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles -	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastambía - Ciruelas, C1 o Línea 220 KV Lastambía - Ciruelas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas -	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024108534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - (FANUE 154KV	1299 1300 1303 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURELUNQUE 154KV C1 CENTRAL CURELUNQUE - VARIANTE EL COLORADO 154V C1 EL COLORADO - (FANUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cpresses-Rahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cpresses-Rahue, Circuito 2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cpresses-Rahue, Circuito 1 y Circuito 2 -	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024108535	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - (FANUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.82 154KV C2 EST.82 (EN EL COLORADO) - (FANUE 154KV C2 EST.82 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.82 (EN EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cpresses-Rahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cpresses-Rahue, Circuito 2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cpresses-Rahue, Circuito 1 y Circuito 2 -	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024108961	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	942	TOTOMALLILLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 173	TOTOMALLILLO - EST. 8 110KV C1 EST. 8 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de recomaen a LT 110 KV Aconagap-Totomallil por lavado de aislación con agua desmineralizada, así como, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Aconagap.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación -	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:57	30-10-24 14:07

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024038958	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	63	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV	183 117 4070	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV C2 ACONCAGUA - SAGUPE 66KV C1 SPPC - SALADILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de recomenar a LT 66 KV Aconcagua-Saladillo C1 y C2 (uno a la vez) por Lavado de aislación con agua desmineralizada atómica, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Aconcagua.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 11:57	30-10-24 14:07
2024039235	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y Bloqueo de recomenar en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de recomenar en interruptores 52H1 y 52H5, en S/E La Ruca 1000 V/10. Los Bloqueos de las recomenar se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:30	30-10-24 18:01	
2024038451	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 187	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomenar 5215 y 5216 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomenar 5215 y 5216 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 16:00	30-10-24 08:07	30-10-24 18:13	
2024038536	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomenar 5219 y 5220 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomenar 5219 y 5220 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 16:00	30-10-24 08:07	30-10-24 18:13	
2024109012	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1310	SECCONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAJUA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 624 220 KV C1 EST. 624 - CERRO NAJUA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Replazo de mufas de empalme de fibra óptica de propiedad de Enel, desde estructuras de la línea 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 y 2.	Alto	Actividades: Replazo de mufas de empalme de fibra óptica de propiedad de Enel, desde estructuras de la línea 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 y 2. Restricciones: No recomenar interrupciones asociadas a la línea 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del cable de fibra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024039013	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1310	SECCONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAJUA (TRANSELEC) 220KV	3282 3144 2995	SECCONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 624 - CERRO NAJUA (TRANSELEC) 220KV C1 EST. 234N - EST. 628 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Replazo de mufas de empalme de fibra óptica de propiedad de Enel, desde estructuras de la línea 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 y 2.	Alto	Actividades: Replazo de mufas de empalme de fibra óptica de propiedad de Enel, desde estructuras de la línea 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 y 2. Restricciones: No recomenar interrupciones asociadas a la línea 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del cable de fibra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 18:10	
2024110934	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA SAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879 1880	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado preventivo de aisladores a LT 110 KV Estación de Bombos SG N°1 - Estación de Bombos SG N°2. Condiciones requeridas: No recomenar 52H1 en S/E Estación de Bombos SG N°1. No recomenar 52H1 en S/E Estación de Bombos SG N°2.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado preventivo de aisladores a LT 110 KV Estación de Bombos SG N°1 - Estación de Bombos SG N°2. Condiciones requeridas: No recomenar 52H1 en S/E Estación de Bombos SG N°1. No recomenar 52H1 en S/E Estación de Bombos SG N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 08:20	30-10-24 19:20	
2024038942	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	862	GALEZGUILLOS - CALDERA 110KV	1711 1712	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALEZGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de recomenar del 52H5 en S/E Galezguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 09:23	30-10-24 19:28	
2024099036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C3 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Catibasi, proyecto C201, L 220 KV Lagunas - Challacollo PE 60-220, vano entre C2 Y 3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma elevadas en 10k, posteriormente Apertura de Faja, vaciado de ductos, soldadura, curado, revestimiento y tapado de tuberías. Solo se realizarán Trabajos durante la ejecución de actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Lagunas: 5214 y 5215 No recomenar Tramos: Challacollo: 5211 No recomenar (Sod) Bloqueo de cable de tierra. No hay	Instalación con riesgo Línea 220 KV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Catibasi, proyecto C201, L 220 KV Lagunas - Challacollo PE 60-220, vano entre C2 Y 3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma elevadas en 10k, posteriormente Apertura de Faja, vaciado de ductos, soldadura, curado, revestimiento y tapado de tuberías. Solo se realizarán Trabajos durante la ejecución de actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Lagunas: 5214 y 5215 No recomenar Tramos: Challacollo: 5211 No recomenar (Sod) Bloqueo de cable de tierra. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 08:00	30-10-24 18:00	30-10-24 04:44	30-10-24 20:00	
2024039495	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'Higgins - FARELON 220KV	2078 2079 2080 2081 2082 2083	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELON 220KV C1 EST. F-201 - EST. F-104 220KV C1 EST. F-104 - EST. N°2 220KV C1 O'Higgins - EST. F-201 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Farelón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado	Se requiere orden de no recomenar en: S/E Farelón 5211. S/E O'Higgins 5219.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:30	30-10-24 18:00	30-10-24 07:57	30-10-24 18:25	
2024039497	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'Higgins - PUN 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - PUN 220KV C1 EST. F-201 - EST. F-444 220KV C1 EST. F-444 - EST. N°2 220KV C1 O'Higgins - EST. F-201 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Pun.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no recomenar en: S/E O'Higgins 5215. S/E Pun: 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:30	30-10-24 18:00	30-10-24 07:57	30-10-24 18:25	
2024109512	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	178	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	LOCOLO - COLOSO 220KV [En Revisión]	4805	EST. 35 - COLOSO 220KV C1 [En Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Laguna - Coloso.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo	S/E Coloso: No recomenar 5211. S/E Laguna: No recomenar 5215 y 5216. Se considera Lavado Pista Remoto 1201@111	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-24 07:30	30-10-24 18:00	30-10-24 08:19	30-10-24 18:25	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024109511	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLOSO 220KV	2070 2071	O'Higgins - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso, circuito 2	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5224. S/E Coloso 5222.	No tiene consumo afectado		ninguno				80-10-24 07:30	80-10-24 18:00	80-10-24 07:57	80-10-24 18:25
2024096786	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORCA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3893 3892 3893 3898 2009 2020	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataformas en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre varas #480-481-482 y cruce entre varas #483-484-485 y cruce entre varas #486-488-489.	Riesgo Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 5228-5229 y en S/E Collahuasi 5218 - 5214	No tiene consumo afectado		ninguno			80-10-24 07:00	80-10-24 20:00	80-10-24 08:11	80-10-24 19:22	
2024105617	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARIBELLA 110KV	302	CASAS VIEJAS - MARIBELLA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de LT130 Maribella-Casas Viejas, para realizar mantenimiento preventivo y correctivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se transferirán los consumos de SSE Casas Viejas y Cabillo desde Pulo N5 de SE Quilota hacia Pulo N5 de SE Chospa.	No tiene consumo afectado		ninguno			80-10-24 07:00	80-10-24 18:00	80-10-24 06:43	80-10-24 18:26	
2024107564	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	DIEGO DE ALMAGRO - PTV JAVIERA 110KV	1077	DIEGO DE ALMAGRO - EST. 89 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera	Riesgo controlado según procedimiento de CSE.	Retiro de reconexión automática del 5295 en S/E Diego de Almagro. Retiro de reconexión automática del 5292 EN S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			80-10-24 07:00	80-10-24 17:06	80-10-24 07:11	80-10-24 14:02	
2024108719	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARIBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARIBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 5295 en SE Quilota y 5292 en SE Maribella, debido a mantenimiento en estructuras N° 149A y 149 de LT130 Maribella-Casas Viejas, las cuales están en postación común con LT130 Quiltoa-Maribella.	Riesgo bajo, trabajos en postación común.	Asociado a Solicitud de Desconexión N°2024105617 de tramo de Línea 110KV Maribella-Casas Viejas.	No tiene consumo afectado		ninguno			80-10-24 07:00	80-10-24 18:00	80-10-24 06:43	80-10-24 18:26	
2024110425	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	953 2237 955 956 957 958 5176 5178 949 951 961	TAP APOQUINDO - TAP LOS DOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE T2 110KV C2 TORRE G1 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE G2 - TORRE G2 110KV C2 TORRE T2 - TORRE G2 110KV C2 EST. G1 - EST. G1 110KV C2 (EN REVISION) EST. G1 - TAP VITACURA 110KV C2 (EN REVISION) EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACCORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACCORDOVA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Traslado del circuito 110 KV N°1 El Salto Los Almendros del cercano al circuito señalado	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Fronte a una operación automática de los Circuitos señalado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos empujados en proyecto Teleférico Bicentenario según proyecto NUP0451.	No tiene consumo afectado		ninguno			80-10-24 07:00	80-10-24 19:00	80-10-24 07:40	80-10-24 18:50	
2024109519	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1074	DOMERYO - LAGUNA SECA 220KV	1996	DOMERYO - LAGUNA SECA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Mantenición a equipos primarios. SE Domezoy: 8936-1 y 8932-2 (normalización de ej) en SE Laguna Seca	Se realiza desconexión de la línea DOMERYO - LAGUNA SECA 220KV con un bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Laguna Seca: Abierto: 52171, 52172, 52173, 52163, 52184, 52187, 52189, 52177, 52178, 52151, 5211 - Abierto, cerro extralimit y Bloqueado: 52-17, 52-38 - Abierto y Bloqueado: 89171, 89172, 89178 SE Domezoy: Abierta y Bloqueado: 8932-2, 8932-3, 8935-1, 8936-1, 8936-3, Abierta 5212, 5213, 5218, 5219, 5215, 8919-2, Abierta y a disposición: 8916-1, 8916-2 (T) Cerrado: 8916-3, 8918-1, 8918-3 y 5246.	No tiene consumo afectado		ninguno			80-10-24 07:00	80-10-24 18:30	80-10-24 07:59	80-10-24 19:35	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A.
y Sociedad Austral de Electricidad S.A.



Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-10-2024 15:53

Finalizado

Número:

2024004954

Solicitante:

Elías Antilef

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E RIO NEGRO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - RIO NEGRO 66/24KV 10MVA N°1
Nombre : RIO NEGRO 66/24KV 10MVA N°1
Fecha Perturbacion : 30-10-2024 12:48
Fecha Normaliza : 30-10-2024 12:52
Protección : 87T1
Interruptor : 52BT1
Consumo : 2.5 MW
Comentario : Se investiga

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Río Negro

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Opera 52BT1 en SE Rio Negro

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Opera 52BT1 en SE Rio Negro
- Elemento:** No hay
- Fenómeno Eléctrico:** No hay
- Operación de los interruptores:** No hay

Observaciones:

- Observaciones:** Opera 52BT1 en SE Rio Negro
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso al Coordinador eléctrico, se da aviso a Jefe Zonal Tx Osorno, se revisan protecciones.
- Hechos Sucidos:** 12:48hrs se visualizan alarmas SCADA de apertura 52BT1 en SE Rio Negro, que dejan 2.5MW y 5200 clientes perdidos, 12:48hrs se da aviso al coordinador eléctrico, 12:49hrs se da aviso a Jefe Zonal Osorno, 12:50hrs se revisan protecciones.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.5 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 5200

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-10-2024 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-10-2024 12:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-10-2024 12:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo N°1 Permiso de trabajo 2024 -10726.pdf (/informe_fallas/download_file/67227d26ad651f602e843324/Anexo N°1 Permiso de trabajo 2024 -10726.pdf)	08/11/2024 13:16:19
 Anexo N°2 Solicitud de intervención 2024109555.pdf (/informe_fallas/download_file/67227d26ad651f602e843324/Anexo N°2 Solicitud de intervención 2024109555.pdf)	08/11/2024 13:16:19
 Anexo N°3 Informe Evento T1 Rio Negro.pdf (/informe_fallas/download_file/67227d26ad651f602e843324/Anexo N°3 Informe Evento T1 Rio Negro.pdf)	08/11/2024 13:16:19
 Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/67227d26ad651f602e843324/Data protecciones.zip)	08/11/2024 13:16:19
 STA_2024004954_Rio_Negro.pdf (/informe_fallas/download_file/67227d26ad651f602e843324/STA_2024004954_Rio_Negro.pdf)	08/11/2024 13:16:19

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-11-2024 20:21

Finalizado

Número:

2024005002

Solicitante:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A

Empresa:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E RIO NEGRO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-10-2024 12:48

Fecha Normaliza : 30-10-2024 12:52

Protección : No Aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : 0.5

Comentario : Sin Comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Río Negro

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin comentarios

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

- Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: Sin comentarios
- Elemento: Sin comentarios
- Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios
- Operación de los interruptores: Sin comentarios

Observaciones:

- Observaciones: Sin comentarios
- Acciones Inmediatas: Sin comentarios
- Hechos Sucidos: 12:48 horas sin energía SE Rio Negro , afecta a 1254 clientes correspondientes a los Sub - alimentadores Palo Blanco , Esmeralda , Chapaco y Forrahue de Luz Osorno , a las 12:52 horas se normaliza el 100 % de los clientes
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 1254

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-10-2024 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-10-2024 12:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-10-2024 12:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024005002.zip (/informe_fallas/download_file/672801bdad651f7f3a86e59a/2024005002.zip)	04/11/2024 16:52:39

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2024 15:47

Finalizado

Número:

2024004965

Solicitante:

Alex Salas

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E RIO NEGRO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-10-2024 12:48

Fecha Normaliza : 30-10-2024 12:52

Protección : No Aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : 2.0

Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Río Negro

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin comentarios

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

- Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: Sin comentarios
- Elemento: Sin comentarios
- Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios
- Operación de los interruptores: Sin comentarios

Observaciones:

- Observaciones: Sin comentarios
- Acciones Inmediatas: Sin comentarios
- Hechos Sucidos: 12:48 horas sin energía SE Rio Negro , afecta a 3375 clientes el alimentador 52E1 Chifín , a las 12:52 horas se normaliza el 100 % de los clientes.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.0 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 3375

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-10-2024 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-10-2024 12:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-10-2024 12:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024004965.zip (/informe_fallas/download_file/6723c715ad651f7fd34b97af/2024004965.zip)	04/11/2024 16:55:10

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las por las empresas

Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A.

y Sociedad Austral de Electricidad S.A.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION T1 S/E RIO NEGRO
30 de octubre 2024

N° Informe CEN	2024004954		
Fecha de envío	08/11/2024	Hora	14:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Rio Negro		
Ubicación instalación afectada	Rio Negro, región de los lagos		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66/23 kV
Fecha inicio falla	30/10/2024	Hora	12:48
Fecha fin falla	30/10/2024	Hora	12:52
Duración	4 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Rio Negro	ID	10305
Fenómeno físico	Trabajos en instalaciones	Código	OPE1
Elemento	Sistema Protecciones	Código	PR12
Fenómeno eléctrico	Temperatura aceite	Código	TE49O
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Energización errónea de vía de trip asociada a protección por temperatura de aceite durante trabajos de medidas de protecciones mecánicas del transformador N°1 de S/E Rio Negro.		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Interno		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto “BAJO”.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Subestación	Segmento	Hora desconexión	Hora normalización
Transformador N°1	Rio Negro	Zonal	12:48	12:52

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Pérdida de Generación [MW]	Hora indisponibilidad	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
T° Aceite	Rio Negro	52BT1 – 52ET1	ABB RET670 (87T)
T° Aceite	Rio Negro	52BT1 – 52ET1	ABB REL670 (21T)

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Rio Negro	E1 Chifin	Rio Negro	2,50	3.806	12:48	12:52
Total			2,50	3.806		

NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.

9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Rio Negro	E1 Chifin	Saesa	Regulado	2,50	0,07	0,17
Total						0,17

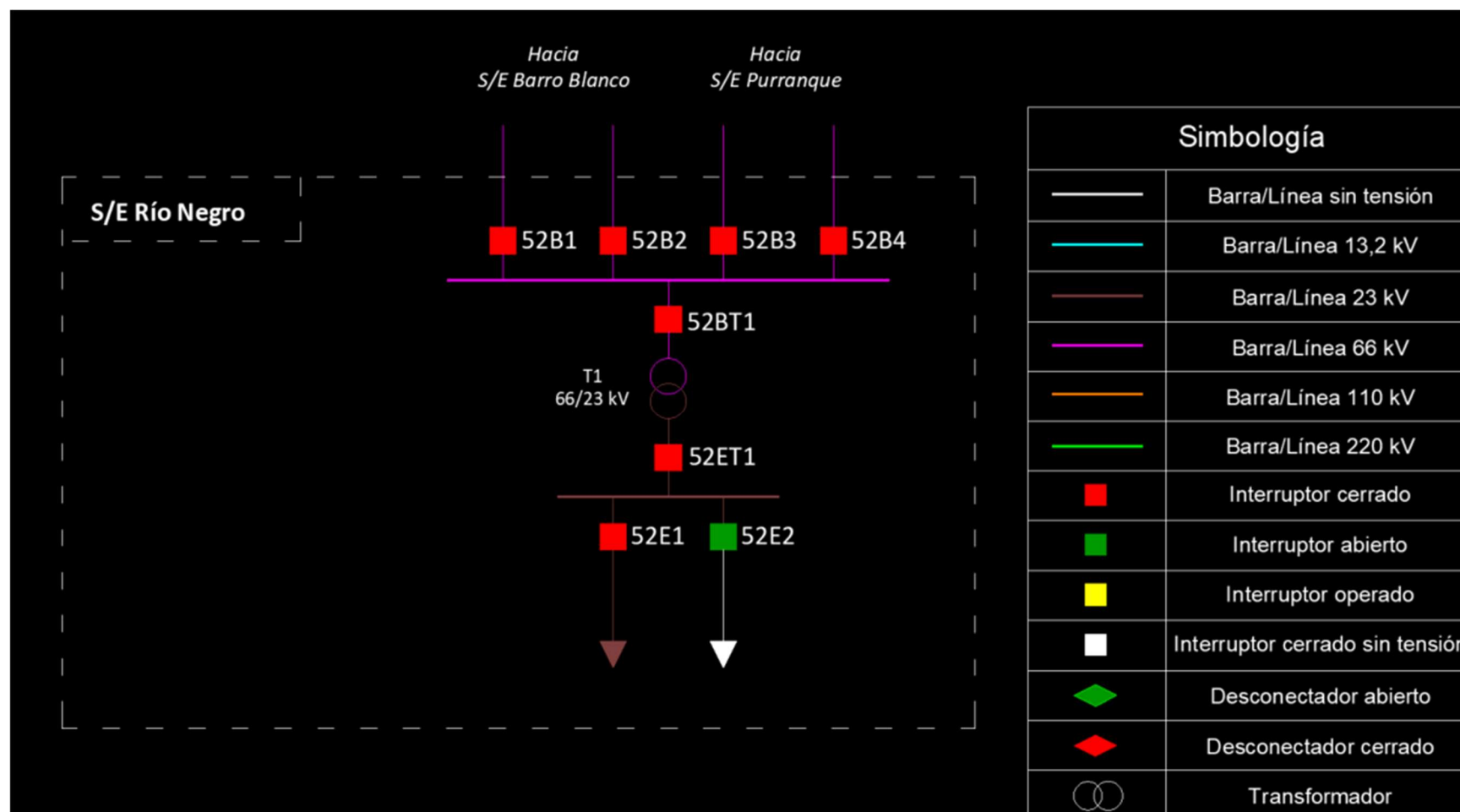
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
12:48	Interrupcion T1 S/E Rio Negro
12:49	Personal de mantenimiento STS informa que la interrupcion fue debido a trabajos en S/E Rio Negro
12:50	Se da aviso al CDC del Coordinador, se solicita autorización para normalizar la instalación. CDC Autoriza.
12:52	Cierre con éxito del 52BT1 y 52ET1 de S/E Rio Negro, se normaliza instalación y consumos.

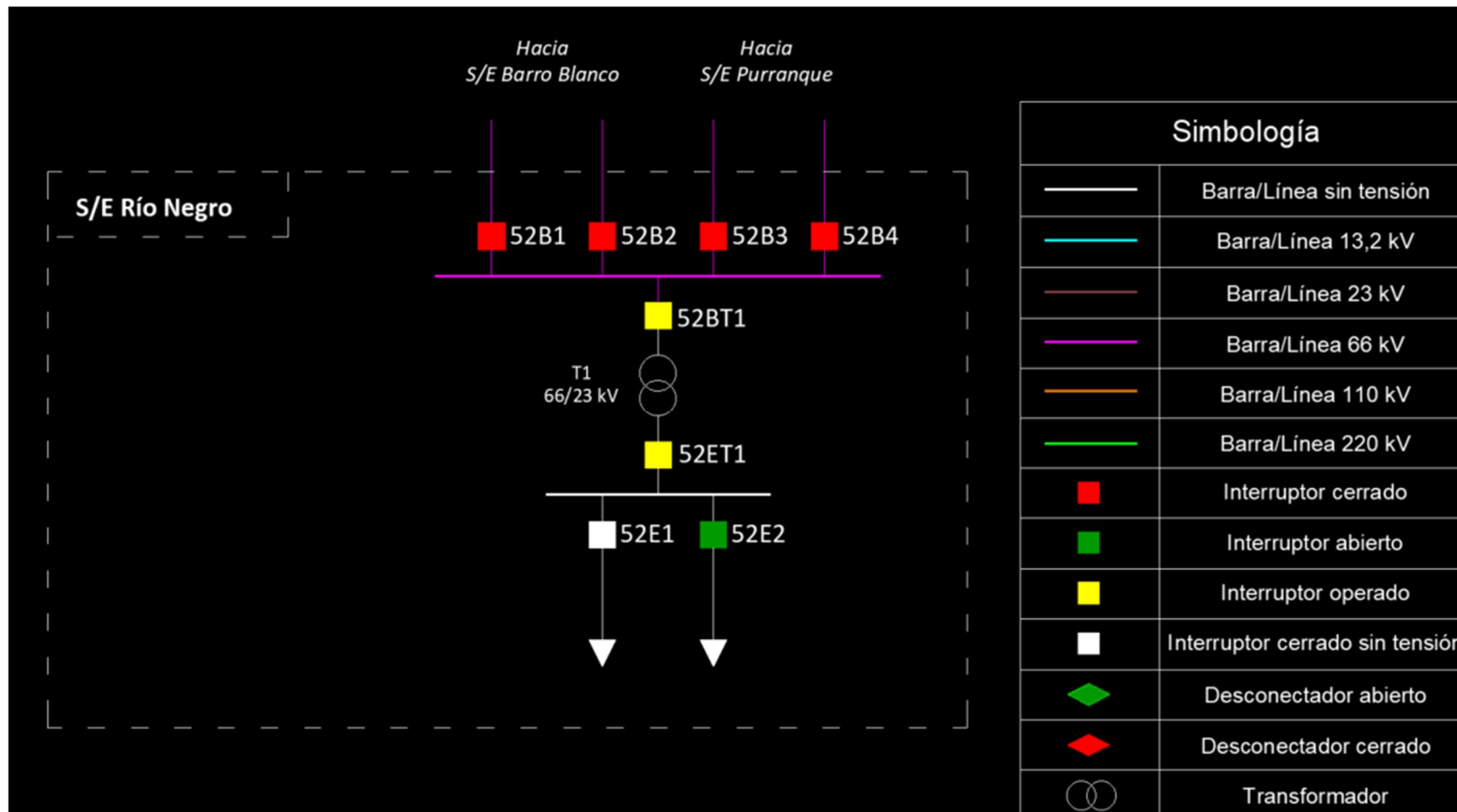
11. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
30/10/2024 12:48:02	RIONEGRO	RIONEGRO.B_T01.52BT1.EST	52BT1 ABIERTO/CERRADO ABIERTO
30/10/2024 12:48:02	RIONEGRO	RIONEGRO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ABIERTO/CERRADO ABIERTO
30/10/2024 12:52:23	RIONEGRO	RIONEGRO.B_T01.52BT1.EST	52BT1 ABIERTO/CERRADO CERRADO By CVILLARROEL
30/10/2024 12:52:46	RIONEGRO	RIONEGRO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ABIERTO/CERRADO CERRADO By CVILLARROEL

12. Esquema de las instalaciones anterior al evento



12.1 Esquema de las instalaciones posterior al evento



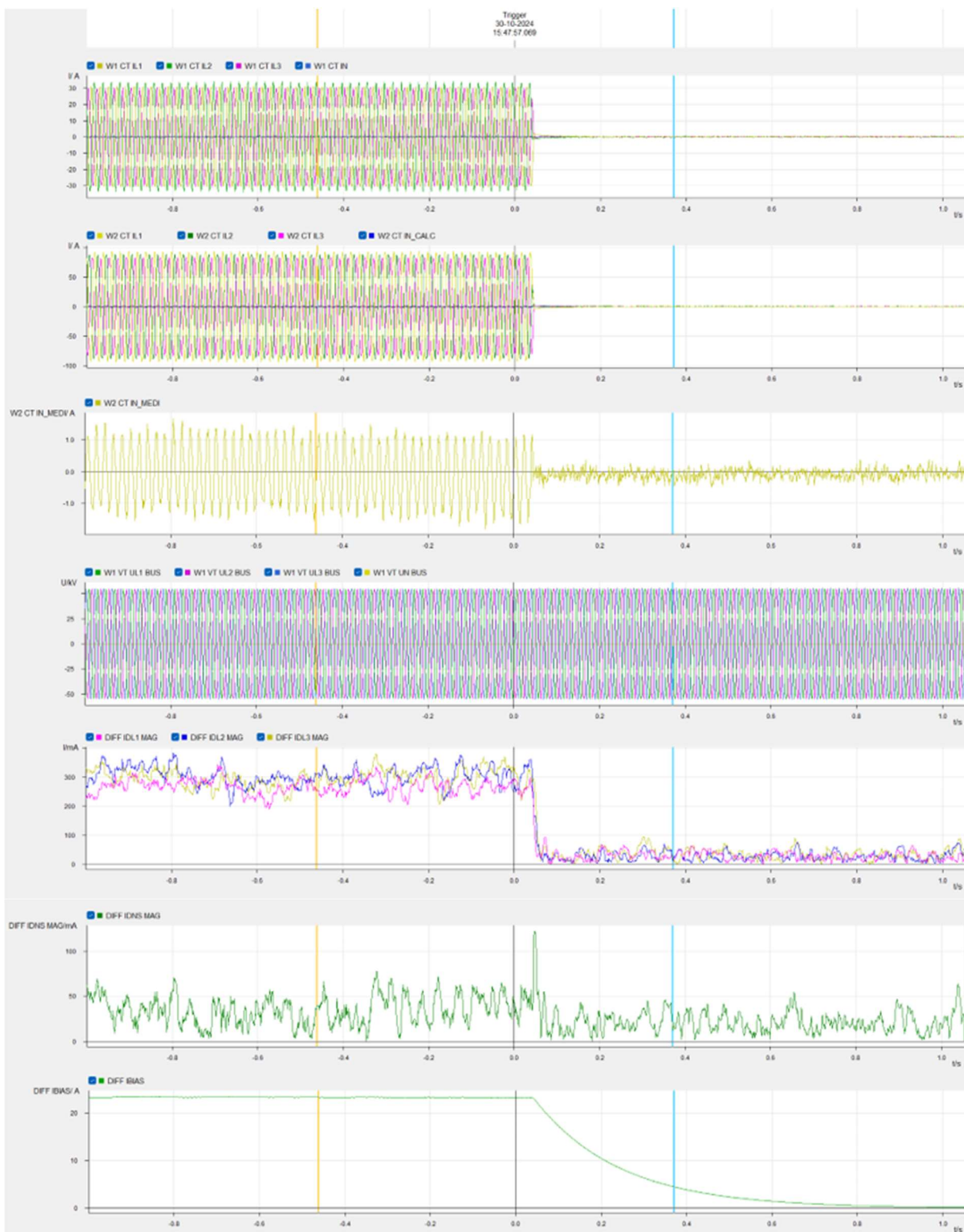
13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

13.1 Comportamiento protección diferencial transformador N°1 – Modelo ABB RET670

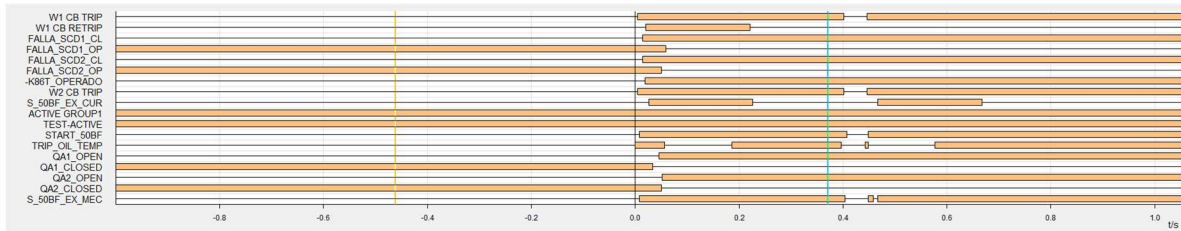
Registro de eventos N°1: Relé 87T1

P	10/30/2024 3:47:57.069 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024 3:47:57.073 PM	W1 CB TRIP	On
P	10/30/2024 3:47:57.073 PM	W2 CB TRIP	On
P	10/30/2024 3:47:57.076 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024 3:47:57.077 PM	S_50BF_EX_MEC	On
P	10/30/2024 3:47:57.082 PM	FALLA_SCD1_CL	On
P	10/30/2024 3:47:57.082 PM	FALLA_SCD2_CL	On
P	10/30/2024 3:47:57.088 PM	-K86T_OPERADO	On
P	10/30/2024 3:47:57.088 PM	W1 CB RETRIP	On
P	10/30/2024 3:47:57.095 PM	S_50BF_EX_CUR	On
P	10/30/2024 3:47:57.102 PM	QA1_CLOSED	Off
P	10/30/2024 3:47:57.114 PM	QA1_OPEN	On
P	10/30/2024 3:47:57.118 PM	FALLA_SCD2_OP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.119 PM	QA2_CLOSED	Off
P	10/30/2024 3:47:57.120 PM	QA2_OPEN	On
P	10/30/2024 3:47:57.126 PM	TRIP_OIL_TEMP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.127 PM	FALLA_SCD1_OP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.255 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024 3:47:57.289 PM	W1 CB RETRIP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.295 PM	S_50BF_EX_CUR	Off
P	10/30/2024 3:47:57.465 PM	TRIP_OIL_TEMP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.469 PM	W1 CB TRIP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.469 PM	W2 CB TRIP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.473 PM	S_50BF_EX_MEC	Off
P	10/30/2024 3:47:57.475 PM	START_50BF	Off
P	10/30/2024 3:47:57.511 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024 3:47:57.514 PM	W1 CB TRIP	On
P	10/30/2024 3:47:57.514 PM	W2 CB TRIP	On
P	10/30/2024 3:47:57.517 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024 3:47:57.518 PM	S_50BF_EX_MEC	On
P	10/30/2024 3:47:57.518 PM	TRIP_OIL_TEMP	Off
P	10/30/2024 3:47:57.527 PM	S_50BF_EX_MEC	Off
P	10/30/2024 3:47:57.536 PM	S_50BF_EX_CUR	On
P	10/30/2024 3:47:57.536 PM	S_50BF_EX_MEC	On
P	10/30/2024 3:47:57.646 PM	TRIP_OIL_TEMP	On
P	10/30/2024 3:47:57.736 PM	S_50BF_EX_CUR	Off

Registro oscilografico N°1: Relé 87T1



Registro oscilografico N°1: Relé 87T1 (Continuación)



Observaciones.

De acuerdo con registros de eventos N°1 y registro oscilografico N°1, de relé diferencial 87T1 de Transformador N°1 66/23 kV de S/E Rio Negro, paños BT1 por lado 66 kV y ET1 por lado 23 kV. A las 3:47:57.069 PM horas UTC-0 de fecha 30-10-2024, relé registra la activación de la señal TRIP_OIL_TEMP, asociada a la operación del relé de temperatura de aceite de transformador. La activación de esta señal provoca el disparo del relé de protección (W1 CB TRIP y W2 CB TRIP), este a su vez envía orden de desenganche sobre interruptores 52BT1 y 52ET1, también envía orden de desenganche sobre relé de bloqueo y desenganche 86T1. 19 milisegundos después se registra la operación de relé bloqueo y desenganche 86T1 “-K86T_OPERADO”, 26 milisegundos después, se registra la apertura de 52BT1 2QA1_OPEN” y 6 milisegundos más tarde, se registra la apertura de 52ET1 QA2_OPEN. De la oscilografia no se observan corrientes características de una falla.

Conclusiones.

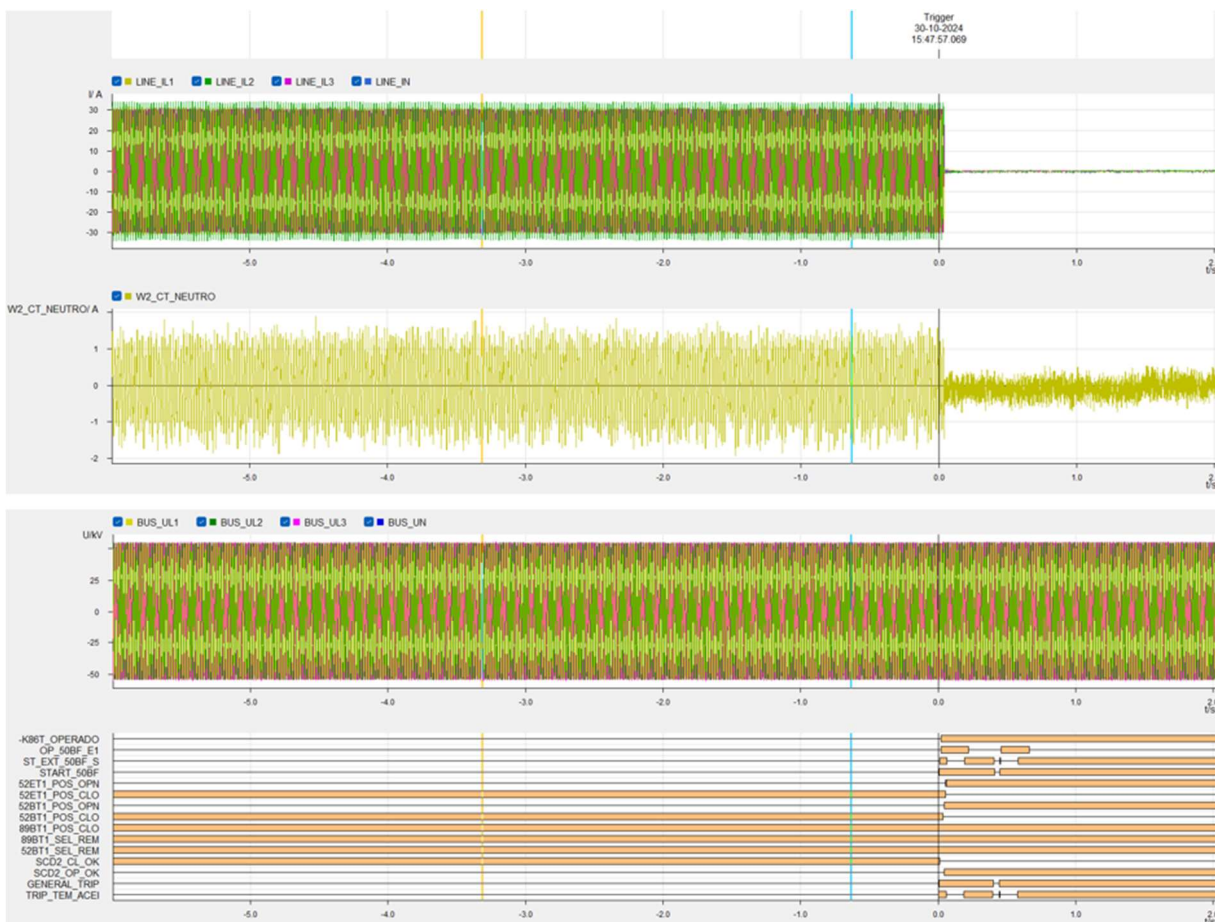
Relé diferencial 87T1 S/E Rio Negro opera correctamente.

13.2 Comportamiento protección de impedancia 21T transformador N°1 – Modelo ABB REL670

Registro de eventos N°2: Relé 21T

P	10/30/2024	3:47:57.069 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.073 PM	GENERAL_TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.076 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024	3:47:57.078 PM	SCD2_CL_OK	Off
P	10/30/2024	3:47:57.078 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.088 PM	K86T_OPERADO	On
P	10/30/2024	3:47:57.088 PM	OP_50BF_E1	On
P	10/30/2024	3:47:57.102 PM	52BT1_POS_CLO	Off
P	10/30/2024	3:47:57.114 PM	52BT1_POS_OPN	On
P	10/30/2024	3:47:57.114 PM	SCD2_OP_OK	On
P	10/30/2024	3:47:57.123 PM	52ET1_POS_CLO	Off
P	10/30/2024	3:47:57.124 PM	52ET1_POS_OPN	On
P	10/30/2024	3:47:57.125 PM	52ET1_POS_OPN	Off
P	10/30/2024	3:47:57.126 PM	TRIP_TEM_ACEI	Off
P	10/30/2024	3:47:57.127 PM	52ET1_POS_OPN	On
P	10/30/2024	3:47:57.134 PM	ST_EXT_50BF_S	Off
P	10/30/2024	3:47:57.255 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.263 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.289 PM	OP_50BF_E1	Off
P	10/30/2024	3:47:57.465 PM	TRIP_TEM_ACEI	Off
P	10/30/2024	3:47:57.469 PM	GENERAL_TRIP	Off
P	10/30/2024	3:47:57.473 PM	ST_EXT_50BF_S	Off
P	10/30/2024	3:47:57.478 PM	START_50BF	Off
P	10/30/2024	3:47:57.511 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.514 PM	GENERAL_TRIP	On
P	10/30/2024	3:47:57.517 PM	START_50BF	On
P	10/30/2024	3:47:57.518 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.518 PM	TRIP_TEM_ACEI	Off
P	10/30/2024	3:47:57.524 PM	ST_EXT_50BF_S	Off
P	10/30/2024	3:47:57.529 PM	OP_50BF_E1	On
P	10/30/2024	3:47:57.646 PM	TRIP_TEM_ACEI	On
P	10/30/2024	3:47:57.653 PM	ST_EXT_50BF_S	On
P	10/30/2024	3:47:57.730 PM	OP_50BF_E1	Off

Registro oscilografico N°2: Relé 21T



Observaciones.

De acuerdo con registros de eventos N°2 y registro oscilografico N°2, de relé de Impedancia 21T1 de Transformador N°1 66/23 kV de S/E Rio Negro, paño BT1. A las 3:47:57.069 PM horas UTC-0 de fecha 30-10-2024, relé registra la activación de la señal TRIP_OIL_TEMP, asociada a la operación del relé de temperatura de aceite de transformador. La activación de esta señal provoca el disparo del relé de protección (GENERAL_TRIP), este a su vez envía orden de desenganche sobre interruptor 52BT1 y relé de bloqueo y desenganche 86T1. 19 milisegundos después se registra la operación de relé bloqueo y desenganche 86T1 “-K86T_OPERADO”, 26 milisegundos después, se registra la apertura de 52BT1 “52BT1_POS_OPN”.

Durante los eventos antes descritos, relé no opera elementos de protección.

Conclusiones.

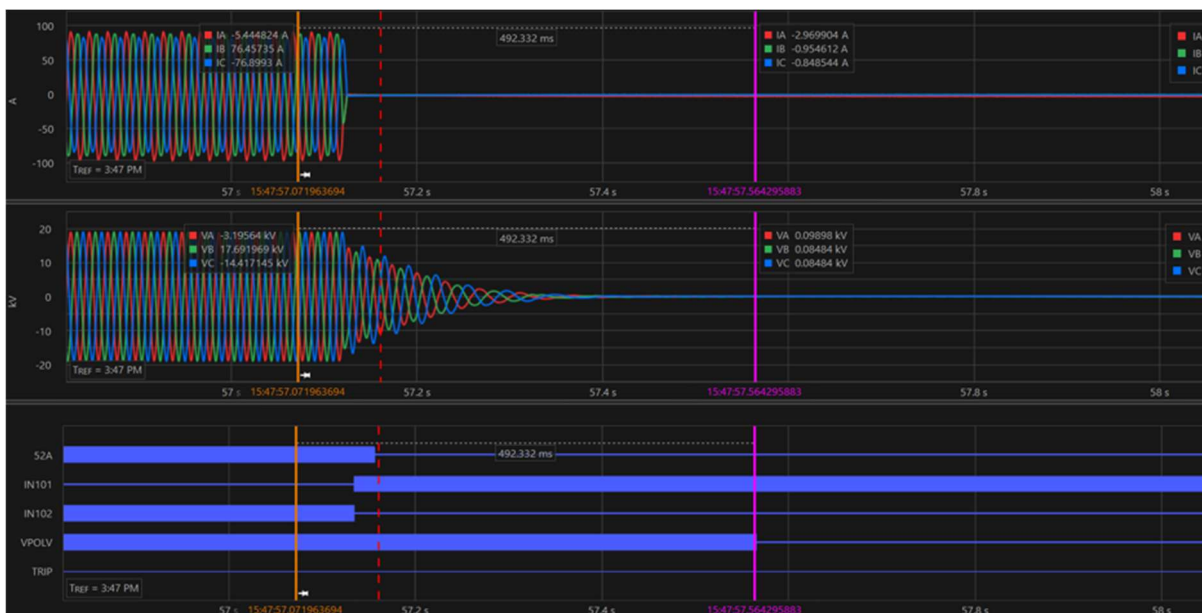
Relé de Impedancia 21T1 de S/E Rio Negro opera correctamente.

13.3 Comportamiento protección paño ET1 Modelo SEL 351S

Registro de eventos N°3: Relé paño ET1

11	10/30/24	15:35:54.317	IN203	Deasserted
10	10/30/24	15:47:57.100	SV12	Asserted
9	10/30/24	15:47:57.150	SV12	Deasserted
8	10/30/24	15:47:57.155	52A	Deasserted
7	10/30/24	15:52:42.155	IN106	Deasserted
6	10/30/24	15:52:42.160	52A	Asserted
5	10/30/24	15:52:42.165	51P1	Asserted
4	10/30/24	15:52:42.175	IN203	Asserted
3	10/30/24	15:52:42.195	51P1	Deasserted
2	10/30/24	15:52:42.235	IN203	Deasserted
1	10/30/24	15:52:46.504	IN106	Asserted

Registro oscilografico N°3: Relé paño ET1



RIO NEGRO - -F50T-S3

Time: 30-10-2024 15:47:57.160730
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Inversiones Eléctricas del Sur S.A
 \Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas
 CEN\2024\2024-10-30 Rio Negro\ET1\15_47_57_160
 10_30_2024 ER.dat
 FID: SEL-351S-6-R516-V1-Z106105-D20170818
 Event Type: ER
 Report Type: COMTRADE
 Frequency: 50.11 Hz Sample Rate: 128 Samples/Cycle
 Targets: 10000000 00000000
 Fault Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0

Observaciones.

De acuerdo con registro de eventos N°3 y registro oscilográfico N°3, de relé de sobrecorriente paño ET1 de S/E Rio Negro, SEL-351S, de fecha 30-10-2024, a las 15:47:57.155 horas UTC-0 relé registra la apertura de 52ET1 a través de la desactivación del elemento 52A. De la oscilografía no se observa corrientes características de una falla. Durante el evento, relé no registra activación de elementos de protección.

Conclusiones.

Relé de sobrecorriente paño ET1 de S/E Rio Negro, SEL-351S se comporta de forma correcta.

14. Acciones correctivas

No hay

15. Antecedentes y probatorios

15.1 Copias de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.

- Ver Anexo N°1 Permiso de trabajo 2024 – 10726
- Ver Anexo N°2 Solicitud de intervención 2024109555

15.2 Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalles pormenorizados del hecho que provoca la falla.

- Ver Anexo N°3 Informe Evento T1 Rio Negro



DMS - Permiso de trabajo

2024-10726

Permiso	Fecha de recepción	ZONAL MTx OSORNO	Caso
2024-10726	23/10/2024 08:09:12	60192650	25417

Operación

Tipo de permiso de trabajo	Instalación a intervenir	Sector requirente	Requerido por
SIN CONDICIONES (Requiere autorización de Terceros y/o Coordinador)(3 días hábiles)	Transformadores Transformador T1, Armarios de CyP en Sala de Comando, Patio 66/23Kv	Grupo SAESA	Carlos Guerrero

Trabajos a realizar

Descripción del trabajo general		
Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1, SE Rio Negro.		
Referencia		
Objeto: T1 [Rio Negro] (TF de Poder 2 Devanados AT/MT 66kV/23kV - solidamente conectado)	Propietario: SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Jerarquía de red:
Dirección: Lat: -40.7886860861222, Lon: -73.1973454426815	Sector afectado:	Área de cobertura: Area Zonal Osorno
Fuera de plazo: No		
Desconexión de origen externo: No		
Numero de emergencia CCT: +56642413455		

Programación de trabajo

Fecha		Hora	Sectores sin suministro
Desde	28/10/2024	08:00:00	
Hasta	30/10/2024	18:00:00	
Modificación al esquema eléctrico: Instalaciones Empresa			
Observaciones: 1.- Con Aviso al CEN. 2.- SE BLOQUEARÁN LAS VIAS DE TRIP ASOCIADAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS DEL T1. 3.- PROT. 87T1, PROT. 51/51N T1, QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN.			

Condiciones y bloqueos Jefe Faena

Bloqueo de Control y Protecciones

	Objeto referencia	Condición	Acción a ejecutar
C1	T1 [Rio Negro]	Sin Condición	Se efectuarán bloqueos de trip protecciones mecánicas T/F T1.

Planificación de faena

N° Orden	Descripción del trabajo general	Ubicación	Responsables
1	Traslado al lugar de la faena.	SE RIO NEGRO	DR-AO
2	1.- Solicitar vigencia PT . 2.- Charla previa al personal participante de la faena.(análisis de trabajo y riesgos asociados) 3.- Controlar todas y cada una de las actividades durante la faena	SE RIO NEGRO	DR-AO
3	1.- Recorrido zona de trabajo y asignación de tareas (Ubicarse en zona de trabajo con materiales, herramientas y equipamiento correspondientes). 2.- Bloquear con cinta masquín en Gabinete de Control T1, los bornes en los cuales no se intervendrá.3.- Realizar bloqueos de Armarios de Control que no se intervendrán, con cinta masquín.	Sala de Control y Transformador N°1	DR-AO
4	TRABAJOS INICIALES 1.- Identificar en Gabinete de Control con planos elementales, los bornes en donde están conectadas las protecciones mecánicas. 2.- Se identificarán y bloquearán los puntos de trip en armario CyP del T1, en intervención, con planos elementales.	Sala de control	DR-AO
5	REALIZAR MEDIDAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS DEL T1 CON INSTRUMENTO MEGOHMETRO. 1.- Antes de levantar puntos, verificar en bornes involucrados, las tensiones existentes. (Vcc valor + o -) 2.- Se levantarán las conexiones de las protecciones mecánicas, por el lado interno de regleta, una a una(dejando con las marcas de N° bornes del cual se retira), en gabinete de control propio, de manera de quedar aisladas las protecciones con los equipos de sala control. 3.- Ya levantados los puntos, verificar con multímetro que no exista tensión alguna. 4.- Realizar medidas con equipo Megóhmetro en cables levantados, inyectando 500Vca x 1 minuto.	Transformador N°1	DR-AO
6	NORMALIZACIÓN DE PUNTOS LEVANTADOS 1.- Medir los cables levantados(Vcc) con multímetro, para verificar que esté en iguales condiciones que al inicial y no se estén pasando los contactos de las protecciones mecánicas. 2.- Normalizar los puntos levantados en protecciones mecánicas, conectando en bornes correspondientes a regletas en gabinete de control T1, según las marcas puestas en los cables. 3.- Repetir las secuencias de intervención, con cada una de las protecciones mecánicas	Transformador N°1	DR-AO
7	1.- Realizar la revisión final pertinente y normalización de todos los elementos eléctricos intervenidos como modo de bloqueo, en Armarios de Control y Protección y en Gabinete de Control T1 2.- Ordenar zona de trabajo (materiales y herramientas) y recoger la basura producida.	Sala de Control y Transformador N°1	DR-AO
8	Fin de los trabajos y zona despejada. Cancelar permiso de trabajo	SE RIO NEGRO	DR-AO
Notas:			

Evaluación de riesgos

Recursos de capital

N° Orden	Recurso
1	Vehículo para el traslado del personal a S/E. Terminados los trabajos, regreso a base
2	Epp completo todo el personal, maletas de herramientas, multímetro digital, Megóhmetro, cinta masquín, cinta aisladora.
3	Insumos de limpieza

Riesgo de faenas

N° Orden	Pasos secuenciales del trabajo	Riesgos asociados	Medidas de control
1	Traslado a Zona de Trabajo S/E.	* Choque, colisión, volcamiento, golpeado por, atrapado por, atropellamiento, aplastamiento, muerte	* Conducción a la defensiva respetando ley de tránsito. Recordar que velocidad max. dentro ciudad es de 50km/h. *Encender luces en autopistas urbanas y rurales. * Uso obligado del cinturón de seguridad (todos los ocupantes)
2	Generalidades	* No realizar charla previa y no cumplimiento de los procedimientos. * Contagio COVID19 * Stres o cansancio laboral	* Informar claramente de los trabajos y riesgos asociados a estos, preocuparse del entendimiento de los participantes de alfana. * Lavarse las manos frecuentemente por al menos 30segundos con agua y jabón o usar alcohol gel. * Evitar llevarse las manos a la cara (ojos, nariz, boca) * Mantener distancia mínima de 1 metro con cualquier persona que tosa o estornude. * En caso de tos o estornudo, hacerlo sobre el antebrazo o en pañuelos desechables, eliminándolo posteriormente en basurero tapado y realizar lavado demoños, ya sea con agua y jabón o con alcohol gel. * Limpiar superficies donde la frecuencia de manipulación sea de mayor, antes y después de cada uso (en móviles, los volantes, manillas de puertas, cinturón de seguridad, etc.) * Controlar estado anímicos y físicos de los trabajadores (observar)
3	Circuito Próximo Energizado	* Patio 66/23KV, Electrocución, quemaduras, shock eléctrico, inducción, muerte.	* Respetar distancias de seguridad a puntos energizados, como se indica: 66KV = 2.5mtrs., 23KV = 1.8 mtr. * Señalizar zona límite de trabajo, no traspasar zona delimitada. * No levantar manos, herramientas o materiales para evitar acotar distancia a puntos energizados. * Jefe Faena estar permanentemente atento a los trabajos que se realizan.
4	Trabajos a nivel de piso patio T1: 1.- Verificar con planos elementales C.C., los bornes y bloqueos de trip, de las protecciones mecánicas. 2.- Medir tensión en conexiones de protecciones mecánicas antes de intervenir. Levantar puntos conexión de protecciones mecánicas en gabinete de control, para aislar la zona de trabajo. (una a una) 3.- Realizar medidas con instrumento Megger, a las protecciones mecánicas, levantando el alambrado interno.	Electrocución con C.A. 500-1000Vca. * Transitar en lugares en mal estado, no verificar entorno del trabajo. * Caídas mismo nivel, golpeado por, lesiones, acotar distancias de seguridad, hacer sobreesfuerzos. * Cortes y aprisionamiento de manos con las puertas de gabinetes. * Apertura indeseada de Interruptor 52BT1 y 52ET1	* Realizar seguimiento de circuitos (C.C o C.A) por medio de planos elementales y de alambrado. * Utilizar guantes Showa, para realizar las inspecciones rutinarias en gabinete de control. * Utilizar guantes BT clase 0 o 00 para levantar, conectar o reemplazar puntos energizados (Cto. Fuerza) y/o operar equipos energizados.(Breaker de BT) * Mantener el orden y aseo del lugar de trabajo (materiales y herramientas)* Utilizar herramientas adecuadas con la aislación en buen estado. * Señalizar obstáculos y desniveles, estar atento transitar sin apresuramientos. * Demarcar zona de trabajo. * Bloquear vías de trip en block de prueba relacionada con la 86T1.(apertura de cuchillitas)
5	Normalizar las conexiones levantadas: 1.- Medir los cables levantados con multímetro (Vcc), para verificar que estén en iguales condiciones que al inicial y no se estén pasando los contactos de las protecciones mecánicas y proceder	* Electrocución con C.C. 125-24-12Vcc. * Cometer errores en pruebas, pudiendo ocasionar accidentes u errores operacionales. * Apertura indeseada de Interruptor 52BT1 y 52ET1.	* Utilizar guantes Showa, para la verificación. * Utilizar antiparras. * Repasar las actividades a realizar y las labores de cada integrante, aclarar toda duda. * Antes de normalizar los bloqueos (cerrar cuchillos), medir Vcc en bornes del Block reprueba, y verificar que estén en igual condiciones que al inicial. (que no haya ningún Vcc positivo presente en las vías de trip)

	a conectar. 2.- Bloqueos de las vías de disparos T1, normalizar para dejar operativas.	
--	--	--

Observaciones de riesgo:

Recursos humanos

Jefe de Faenas			Reemplazante Autorizado JF		
Abner Osorio			Carlos Guerrero		
Nombre	Teléfono	Firma	Daniel Sefanias Raimil Silva -		
			Nombre	Teléfono	Firma
Supervisor de Faenas			Analista		
José Gaston Muñoz			Cristian Alonso Villarroel Soto		
Nombre	Teléfono	Firma	Nombre	Teléfono	Firma

Detalle del plan

Nº	Hora	Hora de ejecución	Descripción de la tarea	Observaciones de la tarea	Objeto referencia	Responsable
1	08:00		Verificar solicitud de vigencia PT	2024-10726 DE ABNER OSORIO, AVISO CEN POR BLOQUEO DE TRIP 2024109555 del 28 al 30.10.2024		
2	08:05		Dar vigencia a PT	2024-10726 DE ABNER OSORIO, AVISO CEN POR BLOQUEO DE TRIP 2024109555 del 28 al 30.10.2024		
3	18:00		Verificar solicitud de cancelación de PT	2024-10726 DE ABNER OSORIO, AVISO CEN POR BLOQUEO DE TRIP 2024109555 del 28 al 30.10.2024		
Realizada por: Wilson Firma: Pino						
Estado de la instalación: 6. Próximo a instalación energizada						

Códigos de autorización

Nº	Hito	Código
-	-	-

Autorizaciones

Paso	Fecha	Nombre	Firma
Revisión y Autorización SE	22/10/2024 19:19:11		
Revisión y Autorización EI	22/10/2024 19:20:22		
Revisión y Autorización PCCT	23/10/2024 08:09:12		
Aprobación del centro de operación	23/10/2024 09:57:13		

RESUMEN - SUBESTACIÓN

 Resumen

Ejecución Exitosa

Número:
2024109555

Solicitante:
Wilson Pino

Empresa:
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Solicitud:
Intervención
Origen: Interno
Tipo de programación: Programada

Descripción Nivel de Riesgo
Riesgo bajo y controlado .

Tipo de Trabajo:
Mantenimiento preventivo

Comentario Trabajo a Realizar
Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1, SE Rio Negro. Durante la faena se bloquearan las vías de trip asociadas a protecciones mecánicas del T1. Protecciones 87T1, PROT. 51/51N T1 quedan operativas para proteger el paño de transformación.

SubEstación:
S/E RIO NEGRO

Trabajo Sobre:
transformador

Elementos
Tipo: transformadores2d - RIO NEGRO 66/24KV 10MVA N°1

¿Produce otra indisponibilidad?
No

Comentarios:
Trabajo con aviso de suspensión diaria, faena a realizar dentro del período y horario indicado en SD. Trabajos sujetas a condiciones climáticas favorables. PT 2024-10726, registro interno STS.

Consumos Afectados:
No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

28-10-2024 08:00

Fecha / Hora Término:

30-10-2024 18:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

30-10-2024 12:11

Fecha / Hora Término:

30-10-2024 14:10

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No



Comentarios

Informe Preliminar de Evento T1

Subestación Rio Negro

Osorno, octubre 2024

Contenido

1	Introducción:	3
2	Antecedentes	3
3	Secuencia de sucesos	3
4	Imágenes de Referencia	4
5	conclusión.....	5

1 Introducción:

Debido a la contingencia ocurrida en SE Rio Negro (operación 86T1) mientras personal técnico de control STS realizaba Trabajos, medidas de protecciones mecánicas del T1, se genera la operación de la 86T producto de la energización de una contacto asociado a la vía de TRIP del dispositivo temperatura de aceite, se informan los antecedentes, y la secuencia de sucesos para la toma de conocimiento de los interesados.

2 Antecedentes

1. Antes de intervenir en armario control del T1 66kV/23kV se realiza bloqueo en las vías de TRIP asociadas a la apertura del 52BT1 Y 52ET1 block de prueba BP7/1,2,3,4,5,6 apertura visible en cuchillas luego se aplica cinta masking.
2. Este trabajo se realiza en línea con el CCT.
3. Una vez dada esa condición CCT autoriza el PT 10726 a Personal de STS, para comenzar con los trabajos de medida de las protecciones mecánicas.
4. Una vez ocurrida la falla se procede a llamar de forma inmediata CCT para informar estado de la subestación.

3 Secuencia de sucesos

Se informa sescuncia de actividades.

1. Bloqueo de las vías de TRIP de la 86T, asociadas al disparo de los interruptores de paño T1.
2. Una vez que realizadas las medidas de protecciones mecánicas asociadas el T1 se procede con la medida del TRIP temperatura de aceite, la cual estaba levantada por baja aislación, los resultados fueron favorables con valores promedio sobre 5 GΩ, por tanto se determina habilitar la vía de TRIP levantada, al momento de realizar la conexión se conecta el punto en borne X1-6, luego se procede con la conexión de la segunda hebra X1-4 este punto pasa a ser contacto con un positivo emulando un cierre de contacto por operación de temperatura de aceite (imagen 1) por consecuencia el pulso por la operación de tipo mecánica pasa por un diodo en contra fase y genera un pulso en un relé auxiliar el cual le envía otro pulso de operación a la diferencial la cual genero la operación de la 86T apertura por TRIP de temperatura de aceite (imagen 2 y 3), si bien existían los bloqueos mecánicos correspondientes (imagen 4 y 5) las protecciones eléctricas no quedan deshabilitadas al momento de la prueba.
3. Una vez ocurrido el evento se procede a llamar de forma inmediata CCT, para informar el estado de lo sucedido en subestación Rio Negro (tiempo transcurrido entre falla y aviso 1,5 minutos aproximadamente).
4. CCT informa al coordinador y procedemos con la normalización, reseteo de la 86T en terreno y se procede a cerrar ambos interruptores.
5. Posteriormente restablecido el servicio, se inician los trabajos de revisión para analizar de manera más minuciosa la falla. (explicada en el punto 2)

6. Una vez teniendo los bloqueos se retoman las actividades y se analiza cómo podemos evitar una falla de las mismas características, de acuerdo con lo revisado en profundidad en los planos de Control se observa un punto que energiza la rama de positivos de 65Vcc hebra (C-46/AR01 imagen 6) de las protecciones mecánicas el cual debía ser levantado, como medida precautoria ya que de acuerdo a la topología de la SE es la forma mas segura de abordar este trabajo sin realizar una intervenir directa en las protecciones eléctricas.

4 Imágenes de Referencia

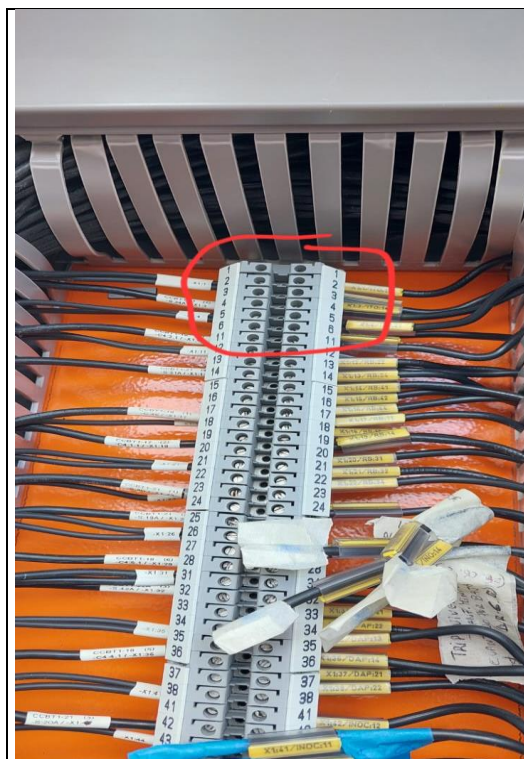


Imagen 1

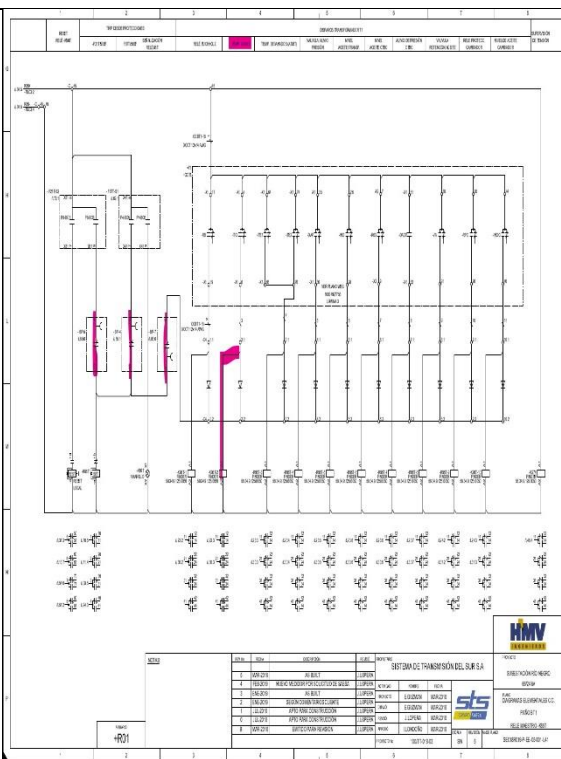


Imagen 2

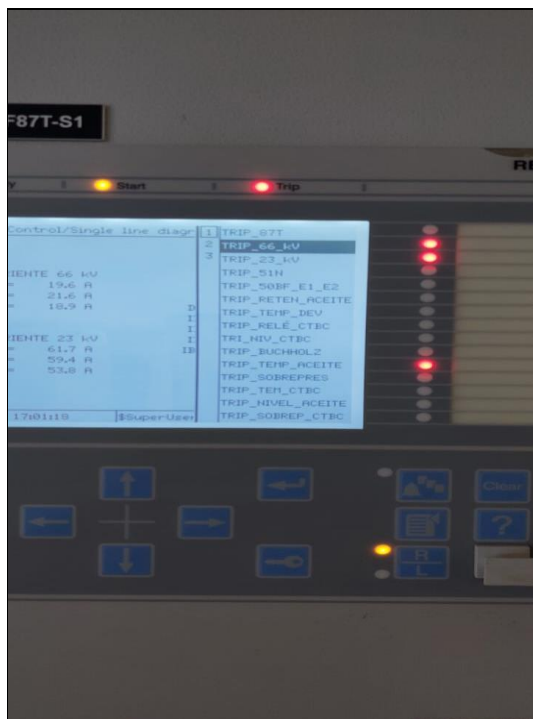


Imagen 3

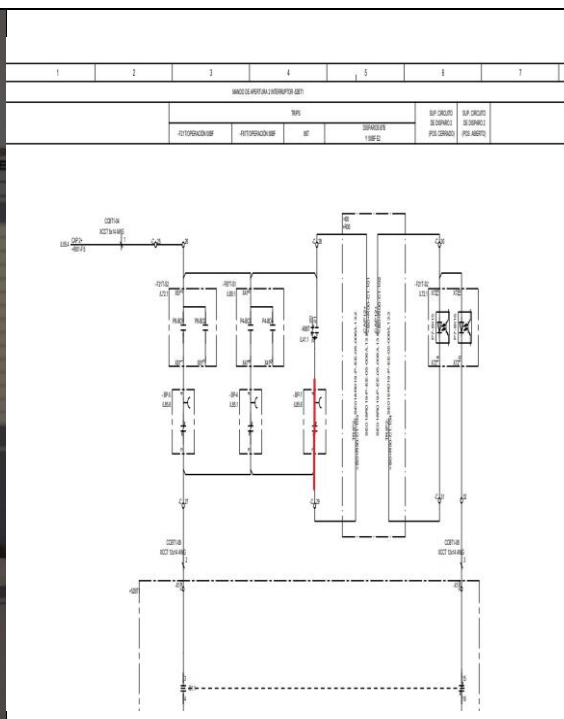


Imagen 4 bloqueos apertura



Imagen 5 bloqueo apertura

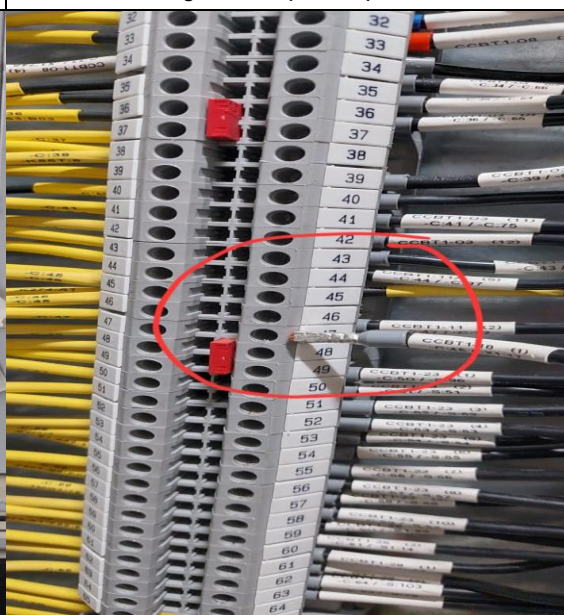


Imagen 6 punto a levantar

5 Conclusión

Conforme al primer análisis realizado el día de hoy y de acuerdo con el primer informe analizando, a grandes rasgos la falla en la subestación Río Negro, se puede comentar lo siguiente:

- Se debe analizar en profundidad con certeza la Identificación de la Causa.
- La secuencia de eventos indica que la operación accidental del TRIP de temperatura de aceite sobre la 86T fue provocada por una conexión incorrecta en los bornes, específicamente en el punto X1-4.
- Esto resalta la importancia de seguir protocolos rigurosos al realizar conexiones o medidas asociadas a las protecciones mecánicas en equipos en servicio.
- De esa forma evitar operaciones indeseadas a causa de un mal proceder por parte del especialista.

Llenado por Coordinado																							
Llenado por Coordinador desde EAF																							
						Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda 'TITMA equivalente por alimentador' de la Hoja 'Ejemplo de agregación'		Determinado a partir de la suma de la 'Hora de Desconexión' y el 'Tiempo de interrupción equivalente Tx'		El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Sistema de Transmisión Zonal' de la Hoja 'Ejemplo de agregación'		El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gr y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'		El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gr y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'		El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 2.5. Dr', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'		El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 2.5. Dr', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'		Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión		El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Cpgh equivalente', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'	
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tx [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]			
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Chapaco Tres Esteros	0.3915	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Rio Negro	F	0.013396247	160	No Aplica	No Aplica	99	LUE OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0.200943705			
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Esmeraldas	0.3465	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Purranque	F	0.009073362	43	No Aplica	No Aplica	99	LUE OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0.136100433			
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Esmeraldas	0.5487	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Rio Negro	F	0.007158392	442	No Aplica	No Aplica	99	LUE OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0.107375877			
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Frutillar	0.2593	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Purranque	F	0.007052458	29	No Aplica	No Aplica	99	LUE OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0.105786877			
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Forquihuel	0.4027	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Rio Negro	F	0.010984173	212	No Aplica	No Aplica	99	LUE OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0.154762596			
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Pala Blanca	0.6879	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Rio Negro	F	0.020047963	289	No Aplica	No Aplica	99	LUE OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0.30071945			

[illegible]

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40347649	39	10303	Purranque	D1	MUY BAJA
40347649	39	10305	Rio Negro	D1	MUY BAJA

Llenado por Coordinado																				
Llenado por Coordinador desde EAF																				
								Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TIMA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tx"		El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gr y Tx, según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gr y Tx, según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dr", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"			Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpgh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tx [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comuna Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía 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 DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]
2676	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BP1	26217	S/E RIO NEGRO E1	Chelln	2.2365	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Rio Negro	F	0.076366969	3263	No Aplica	No Aplica	116	BA63BA	RE	No Activa	No Activa	1.145504542

					Se completa con la potencia perdida por la falta o desconexión programada del cliente		Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la caída TITMl equivalente por alimentador de la Hoja 'Ejemplo de agregación'	Determinado a partir de la suma de la Hora de Desconexión y el Tiempo de interrupción equivalente Tr	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente						ID Distribuidora donde esta conectado el cliente libre	Distribuidora donde esta conectado el cliente libre	Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre	Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador	Razón social del cliente libre	
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 5-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpoh equivalente [MW]
2876	BA S/E RIO NEGRO 24 KV BPI	24217	S/E RIO NEGRO E1	Chilín	0.15	2024-10-30 12:48:00	0.066666667	2024-10-30 12:52:00	Rio Negro	F	0.00724727	1	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	LD	99524450	HORTIFRUIT CHILE S.A	0.019870902

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40344544	23	10305	Rio Negro	D2	BAJA