Estudio para análisis de falla EAF 530/2024

"Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos"

Fecha de Emisión: 22/11/2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/11/2024
Hora	21:26
Consumos desconectados (MW)	14.00
Demanda previa del sistema (MW)	9725.48
Porcentaje de desconexión	0.144 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Los Vilos / SE025T0002
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220 kV y 23 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Minera Los Pelambres (*)
RUT	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín (**)
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes

- (*):Si bien en la plataforma Infotécnica del Coordinador la S/E Los Vilos tiene como propietario registrado a la empresa Transelec S.A., la barra 23 kV de S/E Los Vilos, correspondiente a la instalación afectada durante el evento, es propiedad de la empresa Minera Los Pelambres.
- (**): Gerente General de la empresa Minera Los Pelambres registrado en la plataforma REUC del Coordinador.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos / ET01L0051SE025T0002
Propietario elemento fallado	Minera Los Pelambres
RUT	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín (*)
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes

- (*): Gerente General de la empresa Minera Los Pelambres registrado en la plataforma REUC del Coordinador.

d. Origen y causa de la falla

Aperturas automáticas de los interruptores 52JT1 y 52ET1 de S/E Los Vilos, asociados al transformador N°1 220/23 kV, por acción de su relé maestro, y apertura del interruptor 52ET2, asociado al transformador N°2 220/23 kV, sin información del sistema de protección o control que comandó su apertura, provocando la desconexión forzada de la barra 23 kV de la S/E.

A la fecha de emisión de este estudio, no se dispone de información respecto del origen y causa de falla que provocó las desconexiones forzadas del transformador N°1 220/23 kV y del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado. (*).

(*): Fenómeno Físico declarado en el Informe de Falla de 48 horas de la empresa Minera Los Pelambres.

d.3 Reiteración:

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

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 097-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

No informado.

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

A la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con antecedentes para determinar cuál fue el elemento donde se produjo la falla.

Al respecto, la empresa Minera Los Pelambres no remitió antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a los equipos de su propiedad ubicados en la S/E Los Vilos.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

h. Comuna donde se presenta la falla

04203: Los Vilos.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05/11/2024)	Informe de 5 días (08/11/2024)
Minera Los Pelambres	05/11/2024	No recibido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Los Vilos	ST Dedicado	Transformador N°1 220/23 kV	21:26	(*)
Los Vilos	Dedicado	Transformador N°2 220/23 kV	21:26	22:24
Los Vilos	Dedicado	Barra 23 kV	21:26	22:24

(*): De acuerdo con registros SCADA del Coordinador, a la fecha de emisión de este estudio los interruptores 52JT1 y 52ET1 de S/E Los Vilos, asociados al transformador N°1 220/23 kV, se mantienen abiertos.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Minera Los Pelambres	-	Salamanca	14.00	0.144	1	21:26	22:24	22:24
		Total:	**14.00 MW**	**0.144 %**	**1**			

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

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)
Minera Los Pelambres	-	Minera Los Pelambres	Libre	14.00	0.97	0.97	13.5

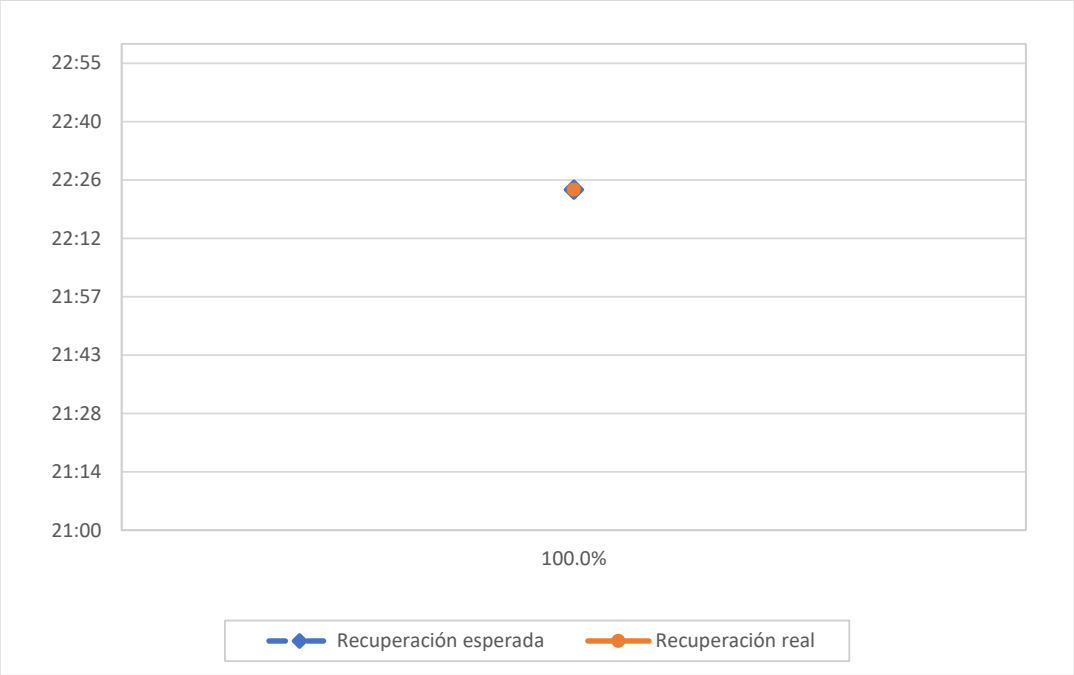
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 13.5 MWh

Total : MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

- 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 %	11.20	0.97	11.55
Último 20 %	2.80	0.97	2.89
100 % Total	14.00	0.97	14.43

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9725.48 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 03 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa Minera Los Pelambres en su Informe de Falla de 48 horas:

"Se realiza revisión de eventos, se toma contacto con Transelec, se moviliza personal de terreno y se informa a Supervisor MLP. Se han tomado muestras y medidas eléctricas al transformador para asegurar su integridad".

"A las 21:26 del 03Apertura de interruptores 52JT1 y 52ET1 Apertura del interruptor 52ET2Blackout desde S/E Los Vilos, afectando, Planta Desaladora y Puerto Punta Chungo".

Otros antecedentes presentados por el Coordinador:

Desde la fecha del evento hasta la fecha de emisión de este estudio, de acuerdo con registros de la plataforma NeoMante del Coordinador, la empresa Minera Los Pelambres ha realizado, mediante las solicitudes de curso forzoso SDCF N°2024115925, N°2024117552 y N°2024118978, trabajos para investigar la causa de la operación del relé maestro del transformador N°1 de S/E Los Vilos:

2024115925	MINERA LOS PELAMBRES	Curso Forzoso	**SubEstación** › S/E LOS VILOS › Tipo: panos - S/E LOS VILOS JT1 **(Usa Paño Completo)** › **Desconexión** / Origen Interno / Curso Forzoso › No tiene consumo afectado › **Trabajos a Realizar:** Atención de falla en Transformador 1 220/23kV de S/E Los Vilos (IF 2024005033), para investigación por bajo nivel de aceite en transformador de poder. Instalación y armado de andamios para trabajos en el Transformador. Vverificación de filtración de aceite en lado secundario y de funcionamiento de nivel de aceite de conservador principal. Normalización de nivel de aceite. › **Desc. Nivel Riesgo:** Instalación con riesgo: Paño JS2-Seccionador 220kV de S/E Los Vilos, durante los trabajos de atención de IF 2024005033, durante la investigación de bajo nivel de aceite en Transformador 220/23kV. › **Comentarios Adicionales:** Condiciones: instalación desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación e instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. --- Observaciones: atención de falla 2024005033.	11-11-2024 08:00 **Fecha Efectiva Inicio** 11-11-2024 12:38	13-11-2024 18:00 **Fecha Efectiva Fin** 14-11-2024 15:33
2024117552	MINERA LOS PELAMBRES	Curso Forzoso	**SubEstación** › S/E LOS VILOS › Tipo: panos - S/E LOS VILOS JT1 **(Usa Paño Completo)** › **Desconexión** / Origen Interno / Curso Forzoso › No tiene consumo afectado › **Trabajos a Realizar:** Verificación y normalización de protección mecánica del transformador, la cual se encuentra operada. Verificación de relé maestro del Transformador N°1, por atención de falla IF 2024005033. › **Desc. Nivel Riesgo:** Instalación con riesgo: Paño JS2 - Seccionador 220kV de S/E Los Vilos, durante los trabajos de verificación y normalización de protección mecánica de transformador. › **Comentarios Adicionales:** Condiciones: instalación desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo. --- Observaciones: atención de falla IF 2024005033.	14-11-2024 10:00 **Fecha Efectiva Inicio** 14-11-2024 11:52	14-11-2024 18:00 **Fecha Efectiva Fin** 14-11-2024 15:33

2024118978	MINERA LOS PELAMBRES	Curso Forzoso	**SubEstación** ➢ S/E LOS VILOS ➢ Tipo: panos - S/E LOS VILOS JT1 **(Usa Paño Completo)** ➢ **Desconexión** / Origen Interno / Curso Forzoso ➢ No tiene consumo afectado ➢ **Trabajos a Realizar:** Verificación y normalización de protección mecánica del transformador, que se encuentra operada. Verificación del relé maestro del transformador T1. Verificación, funcionamiento y hermeticidad de protecciones mecánicas del transformador T1. Informe de Falla 2024005033. ➢ **Desc. Nivel Riesgo:** Instalación con riesgo: Paño JS02 de S/E Los Vilos, durante los trabajos de verificación y normalización de protección mecánica del transformador, la que se encuentra operada. ➢ **Comentarios Adicionales:** Condiciones: Paño desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo.	19-11-2024 08:00 **Fecha Efectiva Inicio** 19-11-2024 15:20	22-11-2024 18:00 **Fecha Efectiva Fin** 21-11-2024 23:20

A la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con reportes asociados a los resultados de las investigaciones realizadas a través de las solicitudes de curso forzoso señaladas.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Minera Los Pelambres, en su Informe de 48 horas, indica:

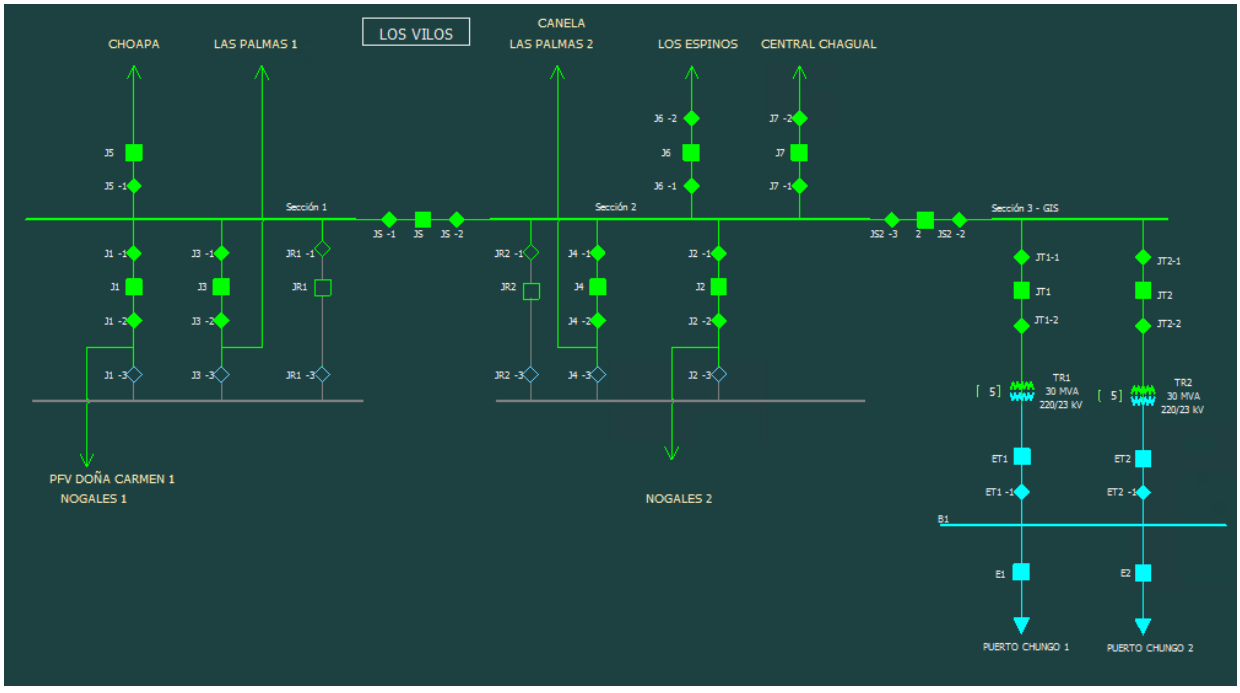
- *"No hay acciones correctivas ya que se está investigando"*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Minera Los Pelambres, en su Informe de 48 horas, indica:

- *"Revisión a todos los sistemas de control, mecánicos, de medición, niveles y pruebas al transformador. Determinar la causa de la falla y realizar todas las acciones correctivas que correspondan. Revisión de ajustes y comandos, tomando en consideración la perdida de energía por el circuito 2"*.

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
21:26	Minera Los Pelambres	Aperturas automáticas de los interruptores 52JT1 y 52ET1 de S/E Los Vilos, asociados al transformador N°1 220/23 kV, por acción de su relé maestro, sin un origen ni causa informada.
21:26	Minera Los Pelambres	Apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, asociado al trasformador N°2 220/23 kV, sin un origen ni causa informada, provocando la desconexión de la barra 23 kV de la S/E.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres, en su Informe de Falla de 48 horas.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/11/2024	Minera Los Pelambres	22:24	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, asociado al trasformador N°2 220/23 kV. Se energiza la barra 23 kV de la S/E y se normalizan los consumos afectados.

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres, en su Informe de Falla de 48 horas.
(*): De acuerdo con registros SCADA del Coordinador, a la fecha de emisión de este estudio los interruptores 52JT1 y 52ET1 de S/E Los Vilos, asociados al transformador N°1 220/23 kV, se mantienen abiertos.

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 52JT1 y 52ET1 de S/E Los Vilos, asociados al transformador N°1 220/23 kV, por acción de su relé maestro y se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2, asociado al transformador N°2 220/23 kV, sin información de qué sistema de protección o control provocó su apertura. Las aperturas de los interruptores señalados provocaron la desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos, afectando aproximadamente 14 MW de consumos que se abastecen desde la mencionada barra.

A la fecha de emisión de este estudio, la empresa Minera Los Pelambres solamente ha remitido el Informe de Falla de 48 horas, documento en el que no se indica el origen ni la causa de la falla que provocó las desconexiones del transformador N°1 220/23 kV y del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos. Tampoco se dispone de registros oscilográficos ni de eventos de protecciones operadas para analizar.

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

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por el Coordinador. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Minera Los Pelambres.

- Entrega del Informe de Falla de 5 días con los antecedentes correspondientes al origen y causa de la falla, registros oscilográficos y de eventos de protecciones operadas, montos de consumos afectados, maniobras de normalización de suministro, etc.

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 Minera Los Pelambres y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de información para pronunciarse sobre los sistemas de protección y/o control que provocaron las aperturas de los interruptores 52JT1, 52ET1 y 52ET2 de S/E Los Vilos.

  No se dispone de información para pronunciarse sobre el modo de operación de los interruptores 52JT1, 52ET1 y 52ET2 de S/E Los Vilos.

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 produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52JT1 y 52ET1 de S/E Los Vilos, asociados al transformador N°1 220/23 kV, por acción de su relé maestro y se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2, asociado al transformador N°2 220/23 kV, sin información de qué sistema de protección o control provocó su apertura. Las aperturas de los interruptores señalados provocaron la desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos, afectando aproximadamente 14 MW de consumos que se abastecen desde la mencionada barra.

   A la fecha de emisión de este estudio, la empresa Minera Los Pelambres solamente ha remitido el Informe de Falla de 48 horas, documento en el que no se indica el origen ni la causa de la falla que provocó las desconexiones del transformador N°1 220/23 kV y del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos.

   Con lo anterior, es posible indicar que no se dispone de los antecedentes necesarios para pronunciarse sobre el desempeño de los sistemas de protección y/o control que provocaron las desconexiones de los interruptores 52JT1, 52ET1 y 52ET2 de S/E Los Vilos.

b) No se dispone de información suficiente para descartar incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.

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 03 de noviembre de 2024.

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

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

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

b) Solicitudes de ampliación de información.

   Se solicitará a la empresa Minera Los Pelambres:

   - Entrega del Informe de Falla de 5 días, con los antecedentes correspondientes al origen y causa de la falla, fenómeno físico y proposición del origen de la falla, registros oscilográficos y de eventos de los sistemas de protección operados, maniobras de normalización de suministro, etc.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	**1 693**
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	**14**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**129**	**126**	**125**	**125**	**124**	**125**	**79**	**27**	**22**	**22**	**22**	**22**	**22**	**22**	**22**	**22**	**22**	**22**	**60**	**106**	**103**	**102**	**112**	**1 707**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**73.7**	**69.8**	**69.7**	**69.7**	**69.6**	**69.6**	**69.7**	**49.2**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**52.5**	**63.5**	**63.5**	**63.2**	**59.3**	**35.13**
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	**6 915**
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	**5 056**
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	**200 894**
Generación Total [MWh]	**9051**	**8740**	**8417**	**8222**	**8134**	**8095**	**8049**	**7961**	**8066**	**8362**	**8730**	**8931**	**9082**	**9176**	**9199**	**9087**	**8922**	**8909**	**9152**	**9660**	**9998**	**9958**	**9660**	**9302**	**212 864**

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	**1371**	**1368**	**1293**	**1293**	**1336**	**1283**	**1297**	**1365**	**1124**	**1112**	**1105**	**1079**	**1032**	**1008**	**984**	**965**	**973**	**1020**	**1113**	**1361**	**1417**	**1437**	**1441**	**1417**	**29 192**
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	9	9	9	**108**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**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	1	**29**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSMOLLES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**139**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	38	38	38	36	36	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	38	38	38	38	38	**870**
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	**476**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**18**
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	**46**
BLANCO	53	53	53	53	51	51	51	51	50	48	48	48	48	48	48	48	48	50	50	50	50	50	50	50	**1200**
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**614**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	**63**
ALFALFAL	136	133	131	132	127	123	123	122	119	117	116	111	111	66	84	66	70	69	120	126	128	137	139	139	**2744**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	32	32	32	31	31	31	31	31	31	32	32	32	32	32	31	31	31	29	29	29	29	29	29	32	**738**
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**142**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	7	7	7	7	7	**124**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	8	7	8	5	5	6	8	9	18	18	19	19	19	**166**
FLORIDA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**35**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	**377**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**127**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	8	8	8	8	8	**134**
SAUZAL	112	112	112	112	112	112	112	112	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	112	112	112	112	112	**2322**
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	12	12	12	12	12	**251**
CHACAYES	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	**2090**
SANANDRES	19	19	19	19	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	8	8	8	9	13	19	19	19	19	19	**300**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	15	15	15	15	15	**252**
LAHIGUERA	155	155	155	155	155	155	155	155	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	155	155	155	155	**3540**
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	130	130	130	130	**3010**
ELPASO	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	40	40	20	20	20	20	20	30	30	40	40	40	40	30	**730**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	1	2	1	1	1	2	2	5	5	5	5	5	**82**
PROVIDENCIA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	**91**
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	15	15	15	5	5	5	4	4	4	3	3	3	4	5	15	15	15	15	15	**239**
ROBLERIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**442**
ITATA	11	11	10	10	11	10	10	11	7	7	6	6	5	6	4	4	4	5	7	11	11	11	11	11	**198**
ELPINAR	9	9	6	6	8	6	6	9	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	9	9	9	9	9	**135**
ELDIUTO	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**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELATAJO	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**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	22
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	10	10	10	10	10	9	10	10	6	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	10	10	10	10	10	179
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	62	62	43	43	59	41	44	60	29	28	27	24	18	18	16	16	17	18	28	60	60	62	62	62	958
MAMPIL	42	42	27	28	38	26	28	40	18	18	17	15	13	15	11	10	11	15	18	20	38	40	42	42	615
LACONFIANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
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
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
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
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CARILAFQUEN	18	18	10	10	14	10	10	18	7	6	6	6	5	5	4	4	4	5	6	18	18	18	18	18	255
MALALCAHUELLO	8	8	5	5	6	4	5	8	3	3	3	3	2	3	2	2	2	3	3	8	8	8	8	8	116
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
SANTAELENA	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
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	17	17	16	14	12	14	10	10	10	14	17	25	25	25	25	20	431
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	12	12	7	8	10	7	8	12	5	5	5	4	4	4	3	3	3	4	5	12	12	12	12	12	180
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	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
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	7	7	6	6	5	6	4	4	4	5	7	12	12	12	12	12	215
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LICAN	17	17	9	9	12	8	9	17	6	6	5	5	4	5	3	3	3	5	6	17	17	17	17	17	230
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	27	27	19	20	27	19	20	27	13	13	12	11	9	11	8	7	8	10	13	27	27	27	27	27	435
RUCATAYO	21	25	27	28	34	26	28	34	18	18	17	15	13	15	11	10	11	15	18	38	45	45	45	34	592
CUMBRES	12	12	10	10	12	9	10	12	6	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	12	12	12	12	12	202
PULELFU	5	5	5	5	5	4	5	5	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	5	5	5	5	5	90
CAPULLO	8	8	6	6	8	6	6	8	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	8	8	8	8	8	129
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	47
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	82
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
HIDROBONITO-MC3	2	2	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	26
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1175	1066	831	682	827	696	746	795	422	347	367	435	554	727	703	742	707	836	1294	2270	2181	1811	1740	1633	23 586
PE-TCHAMMA	3	16	24	58	63	67	41	37	16	16	8	0	0	16	0	16	16	16	47	37	35	18	7	4	561

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-SIERRAGORDA	7	13	19	27	32	33	33	31	18	10	7	0	0	0	0	0	0	0	76	69	36	9	2	4	**425**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	2	3	4	5	6	7	7	5	3	4	15	38	0	0	0	0	0	76	76	56	29	11	3	**349**
PE-CERROTIGRE	6	6	7	8	9	10	7	3	0	0	3	13	19	91	123	146	142	144	145	142	107	52	25	7	**1213**
PE-LLANOSDELVIENTO	15	18	16	7	3	2	1	2	4	8	11	23	37	43	30	30	31	42	51	70	32	19	11	6	**509**
PE-CALAMA	5	6	38	32	43	29	37	40	7	2	1	7	58	96	99	103	115	121	120	106	64	37	18	3	**1186**
PE-TALTAL	2	3	4	7	12	16	19	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	13	5	2	3	3	**127**
PE-KALLPA	12	11	11	12	18	24	28	28	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	22	15	14	14	**272**
PE-HORIZONTE	10	10	11	11	11	11	11	11	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	33	11	2	2	2	**238**
PE-ATACAMA	94	60	37	13	0	0	0	0	0	0	0	0	7	36	32	31	32	44	54	144	141	127	125	119	**1096**
PE-SARCO	66	41	19	11	9	5	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	131	130	136	134	**797**
PE-CABOLEONES-1	48	35	23	12	7	6	7	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	91	109	108	109	102	**683**
PE-CABOLEONES-2	52	33	18	9	5	4	4	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	104	117	115	120	113	**710**
PE-CABOLEONES-3	63	44	28	17	13	11	8	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	105	127	130	137	124	**818**
PE-SANJUAN	62	55	19	6	5	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	114	158	96	129	143	**802**
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	**1**
PE-ELARRAYAN	57	50	41	42	43	43	43	40	32	19	14	15	16	18	22	22	23	28	37	56	71	65	66	63	**925**
PE-TALINAYPONIENTE	41	37	34	31	31	34	38	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	47	45	42	38	**495**
PE-TALINAYORIENTE	30	23	16	13	16	23	32	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	69	60	49	35	**470**
PE-PUNTADETALCA	38	34	30	28	30	35	41	46	42	34	28	27	36	49	60	62	60	54	51	61	73	68	59	50	**1095**
PE-PUNTASIERRA	75	71	53	21	15	17	20	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	62	59	58	59	**597**
PE-LOSCURUROS	39	41	23	28	30	19	27	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	48	33	43	42	**448**
PE-MONTEREDONDO	14	11	10	11	10	11	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	19	17	16	15	**171**
PE-PUNTAPALMERAS	27	23	20	18	17	18	20	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	22	24	25	23	**274**
PE-CANELA	5	4	4	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	5	4	**52**
PE-CANELA-2	26	24	22	20	19	19	19	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	21	20	20	18	**267**
PE-TOTORAL	22	18	15	12	9	8	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	20	19	16	**182**
PE-UCUQUER-2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	0	1	1	1	**22**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	1	0	0	1	1	**16**
PE-LAESTRELLA	9	8	7	6	7	6	6	4	2	1	1	2	4	6	10	10	10	12	10	8	3	2	2	3	**134**
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1	1	2	4	5	2	0	0	0	0	**22**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	3	3	2	2	1	1	2	2	1	2	2	**48**
PE-CAMPOLINDO	2	2	1	2	2	3	11	11	20	18	13	14	16	18	13	13	13	18	16	4	3	2	1	1	**216**
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**16**
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	5	8	10	7	7	7	10	12	13	11	8	7	7	**125**
PE-MESAMAVIDA	7	8	8	10	9	11	12	14	15	15	17	17	14	16	12	11	12	16	20	23	19	18	17	17	**338**
PE-ALENA	4	1	1	0	0	0	2	1	3	10	11	11	20	24	17	16	17	23	26	21	19	19	22	24	**292**
PE-CUEL	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	7	6	6	**41**
PE-SANMATIAS	2	2	1	2	2	4	14	14	26	23	17	18	19	22	15	15	15	21	18	4	3	3	2	2	**263**
PE-LOMASDEDUQUECO	6	7	7	7	8	9	11	12	11	10	11	14	14	16	11	11	11	16	19	32	27	22	21	20	**331**
PE-LOSOLMOS	11	17	12	17	16	19	23	25	28	26	31	28	24	27	19	19	20	27	33	38	33	34	37	37	**599**
PE-RENAICO	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	13	9	7	8	**64**
PE-RENAICO-2	6	5	5	5	4	4	6	8	10	15	25	40	34	39	28	27	28	38	47	42	31	21	17	19	**503**
PE-MALLECONORTE	7	9	9	9	10	14	21	26	27	27	35	38	33	38	26	26	27	37	45	52	44	33	25	25	**641**
PE-MALLECOSUR	7	8	8	8	9	13	20	25	27	29	37	38	32	37	26	26	26	36	44	49	39	29	22	21	**613**
PE-SANGABRIEL	6	5	4	4	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	41	30	27	27	**196**
PE-LAFLOR	2	1	1	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	6	6	7	6	**41**
PE-LACABANA	6	6	7	8	8	8	9	11	13	14	18	25	34	10	51	54	20	47	45	41	34	27	25	25	**544**
PE-TOLPANSUR	4	3	3	3	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	14	14	14	**78**
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	**59**
PE-LOSBUENOSAIRES	2	2	2	2	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	10	7	7	6	**52**
PE-LAESPERANZA	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	**10**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**32**
PE-LEBU	1	1	1	1	1	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	**18**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**40**
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	1	1	1	2	2	2	2	2	**53**
PE-ELARREBOL	1	2	1	2	2	2	2	2	3	2	3	3	3	4	4	4	3	3	3	4	3	3	3	3	**65**
PE-AURORA	97	108	79	0	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	58	59	60	63	66	**763**
PE-PUELCHESUR	109	119	76	76	105	73	79	132	51	50	48	42	36	42	29	29	30	41	50	88	91	91	94	94	**1674**
PE-SANPEDRO	17	16	14	17	16	16	20	0	0	0	0	0	5	20	19	18	17	0	17	20	20	19	18	17	**306**
PE-SANPEDRO-2	36	35	31	34	38	36	36	0	0	0	6	25	32	32	32	30	17	0	29	32	33	31	29	28	**599**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**34**	**1205**	**2758**	**3153**	**3458**	**3643**	**3727**	**3823**	**3731**	**3692**	**3804**	**3538**	**3202**	**1254**	**37**	**0**	**0**	**0**	**41 056**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**39**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**76**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	33	32	31	27	23	27	19	19	19	26	23	5	0	0	0	0	**293**
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	**134**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	8	7	8	6	6	6	8	4	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	44	50	49	47	42	36	41	29	29	29	40	49	23	0	0	0	0	**514**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	25	42	49	49	49	49	49	49	49	45	26	6	0	0	0	0	**492**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**99**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	14	57	50	65	71	99	103	104	105	100	97	68	18	0	0	0	0	**950**
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	19	86	105	105	105	105	105	105	105	105	105	74	11	0	0	0	0	**1135**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	28	42	49	50	50	50	48	39	25	11	2	0	0	0	0	**413**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**93**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	26	68	90	96	99	98	98	99	99	97	83	45	8	0	0	0	0	**1006**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	8	0	0	0	0	0	0	10	2	0	0	0	0	**55**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	8	7	7	6	0	0	0	0	0	6	0	2	0	0	0	0	**40**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	**88**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	12	77	75	73	64	55	63	44	44	45	61	75	45	1	0	0	0	**733**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	23	23	20	17	20	14	14	14	19	18	3	0	0	0	0	**215**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	45	144	188	194	197	197	189	189	185	184	177	114	29	0	0	0	0	**2032**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	18	17	17	15	13	14	10	10	10	14	17	3	0	0	0	0	**169**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	22	137	134	131	115	98	113	79	78	81	110	134	79	2	0	0	0	**1312**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	21	122	156	171	87	38	38	38	37	173	158	87	12	1	0	0	0	**1137**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	10	74	83	81	79	69	59	68	48	47	49	66	81	25	0	0	0	0	**836**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	48	119	116	113	99	85	98	69	68	70	95	101	26	0	0	0	0	**1106**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	18	19	19	17	14	16	12	11	12	16	19	4	0	0	0	0	**185**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**97**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**93**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**2**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	19	69	31	36	109	83	109	40	40	108	28	0	12	0	0	0	0	**685**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	23	22	21	19	16	19	13	13	13	18	22	40	0	0	0	0	**244**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	0	27	34	0	0	0	0	0	0	0	31	9	0	0	0	0	**117**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	9	8	4	3	3	0	0	0	0	0	**46**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	94	114	116	119	121	115	118	120	116	109	79	11	0	0	0	0	**1246**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	29	29	28	24	21	24	17	17	17	24	29	6	0	0	0	0	**270**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	32	44	48	48	48	48	46	49	50	49	33	6	0	0	0	0	**507**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**90**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	**90**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	33	33	32	28	24	27	19	19	20	27	33	4	0	0	0	0	**321**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	62	61	59	52	44	51	36	35	36	50	61	20	0	0	0	0	**586**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	0	18	18	18	18	18	18	18	17	12	3	0	0	0	0	**173**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	55	0	54	54	54	0	29	7	0	0	0	0	**263**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	81	0	117	114	106	0	18	30	1	0	0	0	**482**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	15	24	0	0	0	39	0	121	118	111	0	76	30	1	0	0	0	**534**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	31	54	52	51	45	38	44	31	31	32	43	52	22	0	0	0	0	**526**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	8	0	0	0	0	**68**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	**16**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	19	22	22	19	16	19	13	13	14	18	22	9	0	0	0	0	**212**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	0	38	72	71	72	71	69	65	62	60	0	9	0	0	0	0	**603**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	**15**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	32	19	2	2	2	2	2	2	2	2	2	81	28	0	0	0	0	**172**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	23	22	22	19	16	19	13	13	14	18	22	3	0	0	0	0	**206**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	15	30	29	28	25	21	24	17	17	18	24	29	12	0	0	0	0	**289**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**82**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	**6**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	39	5	4	50	0	53	3	3	56	52	39	29	27	0	0	0	**376**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**2**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	**80**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	145	140	118	153	181	192	182	173	166	133	80	31	0	0	0	0	**1694**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	102	127	124	121	106	90	104	73	72	75	102	124	86	0	0	0	0	**1305**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	86	122	119	116	102	87	100	70	70	72	98	119	71	0	0	0	0	**1230**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	**16**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	**73**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	32	31	30	26	23	26	18	18	19	25	31	15	0	0	0	0	**310**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	3	15	29	36	4	39	4	28	3	2	0	0	6	0	0	0	0	0	**168**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	47	48	47	46	40	34	40	28	28	28	39	47	60	0	0	0	0	**532**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	41	35	34	33	29	25	29	20	20	21	28	34	4	0	0	0	0	**352**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**79**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**34**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	4	5	6	5	4	1	0	0	0	0	32
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	58
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTERRAZAS	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-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	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	0	8
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	68
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	7	7	9	7	1	0	0	0	0	38
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	24
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	20	69	105	123	137	141	139	141	142	137	121	83	25	0	0	0	0	1383
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	4	0	0	0	0	54
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	36
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	28	27	27	23	20	23	16	16	16	22	27	11	0	0	0	0	267
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	0	0	0	0	0	0	9	5	1	0	0	0	0	33
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	64
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	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-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-TAMBOREAL	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	22
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	52
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	9	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	9	9	9	7	2	1	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	8	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	9	9	8	7	2	1	0	0	0	0	53
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	25	24	24	21	18	21	14	14	15	20	24	15	0	0	0	0	249
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALAURA	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-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	7	6	2	0	0	0	0	48
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	5	3	1	0	0	0	0	28
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAJULIA	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-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	0	0	0	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	8	7	5	5	5	2	0	0	0	0	52
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	4	3	4	1	0	0	0	0	45
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	3	1	0	0	0	0	19
PFV-CABILSOL	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-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	7	7	6	7	7	1	0	0	0	0	53
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	3	3	3	2	2	3	0	0	0	0	0	28
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	5
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	2	2	2	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
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	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	2	0	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	7	8	7	5	1	0	0	0	0	45
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	48
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	19
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	38
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	5	7	8	6	1	0	0	0	0	38
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	0	0	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	66
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	50
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	7	8	8	4	1	0	0	0	0	47

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	5	6	7	5	2	1	0	0	0	0	**39**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	**37**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	**40**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	5	6	4	2	0	0	0	0	0	**34**
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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**12**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	4	5	4	5	5	5	1	0	0	0	0	**42**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	2	0	0	0	0	**15**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	11	25	40	50	55	56	53	44	34	21	10	2	0	0	0	0	**404**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	4	6	8	5	1	0	0	0	0	**40**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**62**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	**36**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	7	5	4	2	0	0	0	0	0	**37**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	6	5	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	5	4	3	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	4	5	4	5	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	**39**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	1	1	1	0	0	0	0	**34**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	3	6	7	6	3	2	0	0	0	0	**41**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	7	8	7	6	6	6	2	0	0	0	0	**54**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	7	7	4	3	4	3	1	0	0	0	0	**46**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	4	3	3	1	1	0	0	0	0	**20**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	2	4	4	5	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	46
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	20
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	5	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	6	7	6	3	2	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	24
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	4	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	7	8	7	3	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	2	4	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	19
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	5	6	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	43
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	19
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	12
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	2	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	1	0	0	0	0	20
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	2	4	4	2	3	1	0	0	0	0	29
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	4	3	6	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	6	5	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ALTOSTILTIL	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	4	4	3	3	4	6	6	2	0	0	0	0	45
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	6	0	0	0	0	32
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	3	13	31	49	62	68	12	65	55	0	0	12	3	0	0	0	0	373
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	19

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	7	31	50	48	42	36	42	29	29	30	41	41	10	0	0	0	0	**436**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	7	8	7	9	8	2	0	0	0	0	**51**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**19**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**23**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	8	6	2	0	0	0	0	**55**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	8	6	9	7	2	0	0	0	0	**48**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	8	5	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**17**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	8	6	6	6	1	0	0	0	0	**46**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	**41**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**53**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**21**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**23**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**52**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	6	0	0	0	0	5	5	1	0	0	0	0	**48**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	4	8	2	0	2	0	0	0	0	0	**58**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	**47**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**7**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**86**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	4	4	1	0	0	0	0	**38**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	0	0	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**37**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	8	9	8	5	1	0	0	0	0	**49**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**14**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	39
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	7	6	8	9	8	2	0	0	0	0	62
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	9	5	1	0	0	0	0	51
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	46
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CHUCAO	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	8
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	3	4	4	6	4	1	0	0	0	0	31
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	19
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	3	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	5	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	2	2	2	3	3	0	0	0	0	0	**29**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	3	4	3	1	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	3	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	6	8	9	8	7	2	0	0	0	0	**55**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	4	5	5	4	6	4	2	1	0	0	0	0	**37**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	6	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**89**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	7	7	7	3	2	3	2	0	0	0	0	**62**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**6**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**

Centrales de concentración solar	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**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	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	**2768**	**2549**	**2485**	**2469**	**2469**	**2450**	**2466**	**1748**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**747**	**1282**	**2293**	**2250**	**2233**	**2253**	**37 927**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CERROPABELLON-G2A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CERROPABELLON-G3A_GEO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_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**
KELAR-TG1_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**
KELAR-TG1_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**
KELAR-TG1_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**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	265	265	255	265	**4137**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	281	281	269	281	**4330**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	254	**3764**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	267	**3777**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_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**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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	214	214	214	0	**643**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	246	246	246	246	246	246	246	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	0	0	0	246	**2194**
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	308	304	301	300	300	300	300	300	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	300	301	301	301	301	**5083**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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+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-1TG1B_TG1B+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-1TG1B_TG1B+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-1TG1B_TG1B+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-1TG1B_TG1B+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-1TG1B_TG1B+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-1TG1B_TG1B+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-1TG1B_TG1B+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-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_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**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1018**
GUACOLDA-2_CAR	135	135	75	75	75	135	135	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**827**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	75	75	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	143	143	143	143	**2090**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	**2276**
MAITENCILLO_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**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_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**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_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**
COMBARBALA_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**
CHAGUAL_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**
OLIVOS_BL1_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**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
NUEVAVENTANAS_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**
CAMPICHE_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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
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**
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**
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**
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**
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**
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**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**189**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
NEHUENCO-1_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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**317**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**374**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	**61**
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**82**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**42**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	0	**28**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_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**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	0	**56**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
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	0	0	0	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	**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	**120**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	**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	**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	**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	**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	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**44**
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	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**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	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**492**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**13**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**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	**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	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	3	**80**
MAPA_COGEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	**768**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	11	**308**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	**4**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	13	**324**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	**2**
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	**192**
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	**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	**192**
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	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**30**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**3614**	**3465**	**3467**	**3352**	**3114**	**3293**	**3216**	**2848**	**3015**	**3003**	**3053**	**3028**	**3023**	**2872**	**3035**	**2942**	**2692**	**2769**	**2797**	**3450**	**3609**	**3837**	**3708**	**3580**	**76 782**
RAPEL-1	70	75	75	71	69	68	71	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	51	51	56	**815**
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	56	55	56	**803**
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	**832**
RAPEL-4	66	75	67	67	66	66	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	75	66	**783**
RAPEL-5	70	70	70	70	70	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	**840**
CIPRESES-1	35	35	35	15	15	15	15	12	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	**358**
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	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	7	7	7	7	7	**112**
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	58	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	69	69	69	69	69	**1523**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	73	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	86	86	86	86	86	**1899**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	38	38	38	38	38	**846**
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	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	**49**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	**6480**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	**6480**
COLBUN-1	229	229	229	214	213	213	229	175	156	182	182	182	182	192	189	182	182	182	127	129	124	196	229	207	**4551**
COLBUN-2	160	156	162	229	229	229	229	144	127	115	120	123	118	110	110	110	123	123	119	129	128	129	172	129	**3519**
MACHICURA-1	48	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	48	48	48	48	48	**884**
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	**780**
CHIBURGO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	0	**127**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	4	4	**75**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**850**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	46	41	0	**110**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	**28**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	**90**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	**23**
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	26	26	27	32	32	32	32	32	32	32	**746**
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	98	89	84	84	84	84	84	130	91	84	88	84	84	84	84	84	84	84	91	104	137	160	104	95	**2280**
RUCUE	174	167	163	163	163	163	163	178	169	163	166	163	163	163	163	163	163	163	169	178	178	178	178	172	**4026**
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	**1680**
LAJA1	24	23	23	23	23	23	23	27	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	27	29	24	24	**563**
RALCO-1	308	252	252	252	252	252	252	201	268	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	345	345	321	310	**6911**
RALCO-2	308	255	252	252	252	252	252	99	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	345	345	321	310	**6842**
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	20	170	80	148	225	225	225	225	225	197	225	225	20	91	225	225	225	225	225	225	**4551**
PANGUE-2	225	225	225	143	113	143	143	203	203	185	225	205	205	80	225	139	80	80	126	225	225	225	225	225	**4300**
ANGOSTURA-1	140	123	140	80	80	80	80	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	102	140	140	140	140	140	**3064**
ANGOSTURA-2	80	77	77	77	77	77	77	93	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	77	106	140	140	140	140	**2777**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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	1308.9	1309.0	1309.0	1309.0	1309.0	1309.0	1309.0	1309.1	1309.1	1309.1	1309.1	1309.2	1309.2	1309.2	1309.3	1309.3	1309.3	1309.3	1309.4	1309.4	1309.4	1309.4	1309.4	1309.5	**1309.45**
COLBUN	435.8	435.8	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	435.9	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.0	436.1	436.1	436.1	436.1	436.1	436.2	**436.20**
MACHICURA	256.1	256.1	256.2	256.2	256.3	256.3	256.4	256.4	256.4	256.4	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.2	256.1	256.1	256.1	256.1	**256.10**
PEHUENCHE	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	647.3	**647.26**
POLCURA	731.5	731.5	731.6	731.8	731.9	732.0	732.1	731.5	731.5	731.6	731.7	731.8	731.9	732.0	732.1	732.2	732.3	732.4	732.4	732.4	731.8	731.5	731.6	731.5	**731.50**
ELTORO	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.7	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	1333.8	**1333.79**
ANGOSTURA	316.6	316.7	316.8	316.9	316.8	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.9	316.8	316.8	316.8	316.5	316.3	316.4	316.4	316.5	316.5	316.5	316.5	**316.50**
PANGUE	509.9	509.9	509.7	509.5	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.9	509.7	509.7	509.5	509.9	509.7	509.6	509.8	509.9	509.9	509.9	509.7	509.7	509.6	509.4	**509.42**
RALCO	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	**725.00**
CANUTILLAR	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.7	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	238.8	**238.80**
RAPEL	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.1	104.1	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.3	104.3	104.3	104.2	104.2	104.2	104.2	**104.21**

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	**1308.92**
COLBUN	**435.82**
MACHICURA	**256.10**
PEHUENCHE	**648.00**
POLCURA	**731.60**
ELTORO	**1333.65**
ANGOSTURA	**316.50**
PANGUE	**509.88**
RALCO	**725.00**
CANUTILLAR	**238.72**
RAPEL	**104.25**

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
PAlmonte220	93.0	93.3	91.9	92.4	92.6	92.5	93.0	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	71.2	71.6	70.7	71.6	**44.12**
Tarapaca220	92.2	92.3	91.0	91.5	91.7	91.7	92.2	65.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	70.3	70.7	69.9	70.8	**43.67**
Crucero220	87.7	87.6	86.6	86.9	87.2	87.2	87.7	62.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	66.7	67.2	66.4	67.2	**41.54**
Atacama220	91.4	90.6	89.6	90.0	90.6	90.5	90.8	65.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	69.7	70.0	69.2	69.8	**43.15**
Kapatur220	87.9	87.5	86.6	87.0	87.5	87.4	87.8	63.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	66.8	67.2	66.4	67.2	**41.60**
LosChangos220	87.6	87.3	86.5	86.9	87.3	87.3	87.6	62.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	66.6	67.0	66.3	67.1	**41.50**
Antofagasta110	92.7	91.9	90.8	91.2	92.0	91.9	92.1	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	70.9	70.9	69.9	70.7	**43.77**
DAlmagro220	84.2	84.6	85.0	85.5	85.9	85.9	86.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	64.5	64.7	64.3	64.6	**40.32**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Cardones220	83.7	83.9	83.9	84.4	84.7	84.6	84.8	59.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	63.8	64.2	63.7	64.3	**39.93**
Maitencillo220	81.7	82.0	82.3	82.8	83.1	83.1	83.1	58.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	62.3	62.6	62.3	62.7	**39.10**
PAzucar220	80.6	80.5	80.8	81.3	81.5	81.5	81.4	57.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	61.9	62.3	62.0	62.1	**38.52**
Quillota220	73.7	69.8	69.7	69.7	69.6	69.6	69.7	49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	63.5	63.5	63.2	59.3	**35.13**
Polpaico220	72.7	68.9	68.8	68.8	68.8	68.8	68.8	48.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	62.5	62.6	62.2	58.4	**34.64**
CNavia220	61.0	52.0	51.7	51.5	51.5	51.5	51.5	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	62.5	62.6	61.8	52.6	**29.10**
AJahuel220	35.2	14.9	14.4	14.0	14.0	14.0	14.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	61.4	61.5	59.8	39.4	**16.83**
Ancoa220	25.5	2.7	2.1	1.7	1.6	1.6	1.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	57.9	58.1	56.2	33.4	**12.19**
Concepcion154	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	58.6	58.9	57.0	32.8	**11.66**
Charrua220	23.1	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	47.1	56.6	56.8	55.1	31.9	**11.28**
Ciruelos220	22.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	57.0	57.6	55.4	31.8	**11.32**
PMontt220	21.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	57.5	58.2	55.7	31.7	**11.36**
Chiloe110	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	57.6	58.4	55.9	31.9	**11.39**

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	39.9	37.8	37.8	37.8	37.8	37.8	37.8	36.6	32.9	33.0	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	36.3	36.3	36.3	36.3	36.3	**35.3**

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	11.6	15.9	20.8	-3.1	-3.5	-2.9	-3.5	12.0	-7.4	4.7	1.7	-26.0	-16.9	-25.9	-1.2	-1.2	-26.4	2.2	11.8	11.8	18.7	-3.8	22.2	-1.8	**26.4**
ElLoa220->Tocopilla220	9.4	13.9	19.1	-5.9	-6.3	-5.7	-6.4	9.8	-10.6	1.9	-1.1	-29.8	-20.5	-30.0	-4.4	-4.4	-30.5	-0.6	9.5	9.6	17.0	-6.5	20.6	-4.4	**30.5**
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	17.4	26.5	37.0	-11.7	-12.3	-11.1	-12.6	19.3	-20.8	3.5	-2.8	-59.4	-41.3	-60.1	-9.8	-9.7	-60.6	-2.2	17.3	17.0	31.5	-14.4	39.0	-9.8	**60.6**
Encuentro220->Collahuasi220	161.9	167.3	158.4	163.0	164.2	164.7	166.1	151.7	125.3	115.2	99.4	93.7	87.6	91.2	92.6	93.4	91.3	92.0	113.3	152.5	159.3	159.0	157.6	159.9	**167.3**
Encuentro220->Lagunas220	150.1	157.8	149.6	152.9	152.5	153.4	152.7	131.8	73.8	55.2	34.0	28.5	16.7	20.4	22.4	25.5	26.0	31.9	70.8	141.3	155.2	152.5	150.7	153.0	**157.8**
Lagunas220->Collahuasi220	26.6	22.8	21.4	23.8	26.4	25.8	29.4	38.6	87.7	101.3	109.8	109.0	118.2	118.5	117.5	113.8	109.3	100.7	73.1	24.5	13.3	17.4	18.1	18.2	**118.5**
Lagunas220->NvaVictoria220	-74.2	-78.3	-74.2	-75.7	-75.5	-75.9	-75.5	-64.9	-34.4	-24.4	-13.0	-10.3	-3.7	-5.3	-6.3	-8.1	-8.8	-12.1	-33.2	-70.3	-77.8	-76.3	-75.3	-76.4	**78.3**
Lagunas220->Tarapaca220	52.1	60.6	54.1	52.7	50.9	50.1	50.0	42.8	24.3	9.3	1.7	-3.6	-3.7	-0.4	2.4	4.3	9.6	22.9	41.0	64.3	67.8	66.6	65.9	64.8	**67.8**
LosChangos500->Kimal500	863.8	796.0	662.7	568.1	595.9	581.6	600.1	772.0	-241.9	-432.3	-350.0	-209.5	-115.7	-233.2	121.5	109.9	-121.9	-334.5	-319.8	613.1	578.1	589.7	693.1	700.0	**863.8**
LosChangos220->Kapatur220	518.4	402.5	299.2	378.3	374.9	386.2	432.5	401.8	228.4	291.6	118.5	146.6	51.2	24.4	-52.6	-65.7	-86.3	62.6	156.2	602.4	313.5	352.1	315.2	424.5	**602.4**
LosChangos500->Parinas500	-866.0	-686.3	-453.2	-438.1	-462.6	-459.6	-524.4	-778.4	90.7	217.9	308.7	140.0	141.7	286.0	8.3	33.0	285.4	349.1	240.8	-862.5	-414.6	-464.8	-531.3	-615.7	**866.0**
Parinas500->Cumbre500	-841.7	-663.0	-427.6	-408.7	-422.1	-409.3	-466.8	-709.9	162.2	217.9	308.7	140.0	141.7	286.0	8.3	33.0	285.4	349.1	406.8	-788.2	-376.7	-445.4	-512.7	-597.2	**841.7**
Cumbres500->NvaCardones500	-751.6	-604.8	-423.7	-420.7	-435.1	-425.4	-473.6	-505.3	217.4	279.7	355.1	238.5	218.3	384.0	95.7	127.3	376.7	409.1	490.8	-571.0	-332.5	-410.9	-475.0	-538.2	**751.6**
Mejillones220->OHiggins220	-76.3	-76.4	-70.8	-65.8	-67.9	-69.4	-68.9	-76.2	-29.8	5.5	-38.2	-52.3	-56.8	-64.7	-89.3	-92.6	-86.9	-84.8	-83.4	-102.4	-95.5	-80.9	-76.4	-71.4	**102.4**
Cardones220->CPinto220	52.8	46.1	49.4	60.3	63.5	63.4	66.3	-51.0	-117.2	-147.3	-147.1	-161.9	-138.4	-191.1	-121.3	-133.6	-184.7	-167.0	-101.8	-45.0	3.0	26.0	37.0	31.9	**191.1**
Maitencillo220->Cardones220	244.0	211.0	168.7	162.3	163.3	160.5	170.4	110.7	-5.0	-22.2	-34.2	-22.1	-13.4	-49.1	8.6	0.7	-46.5	-43.5	-94.3	170.1	188.6	199.6	211.9	213.6	**244.0**
Maitencillo220->DonHector220	-20.0	-16.1	-6.6	-9.0	-11.7	-13.1	-18.8	-45.8	16.5	14.4	19.6	17.5	15.4	24.1	3.3	4.7	23.7	14.7	32.4	-45.5	-15.0	-7.7	-16.3	-21.9	**45.8**
Maitencillo220->PColorada220_II	5.7	10.5	23.2	19.1	14.9	13.0	5.0	-2.8	57.9	59.0	60.3	57.7	54.9	64.7	39.3	40.4	63.3	55.1	74.0	-9.0	13.0	25.4	13.1	4.1	**74.0**
NvaMaitenc500->NvaCardones500	806.9	684.8	548.5	561.6	578.8	572.4	613.5	479.3	-99.4	-189.1	-269.9	-194.2	-165.7	-346.4	-50.2	-86.1	-332.2	-344.7	-513.7	508.6	399.3	494.3	555.5	610.7	**806.9**
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	408.0	364.7	362.7	443.0	476.7	483.0	505.9	393.8	-27.0	-148.5	-258.2	-209.3	-190.1	-386.1	-77.4	-113.8	-363.8	-389.1	-546.7	79.7	-127.3	30.4	86.9	185.8	**546.7**
PColorada220->PAzucar220	25.2	26.8	20.7	11.8	8.4	4.3	-2.0	0.5	40.2	41.8	39.3	36.9	34.5	42.8	21.3	22.5	42.2	44.3	50.6	43.6	74.7	55.0	61.5	62.1	**74.7**
PColorada220->PAzucar220_II	26.2	27.9	21.5	12.3	8.7	4.5	-2.1	0.5	41.8	43.5	40.8	38.3	35.9	44.4	22.1	23.4	43.8	46.0	52.5	45.3	77.6	57.2	63.9	64.6	**77.6**
PAzucar220->DonGoyo220	-165.7	-144.1	-119.5	-113.1	-119.3	-134.9	-153.9	-161.3	-42.1	-33.9	-27.7	-27.0	-35.8	-49.4	-60.1	-62.1	-59.6	-53.6	-50.7	-224.5	-260.1	-238.3	-216.2	-185.7	**260.1**
PAzucar220->PuntaSierra220	-25.8	-13.5	-4.4	-2.9	-3.7	2.7	1.6	10.0	100.9	122.0	143.9	134.6	131.7	159.5	127.8	129.8	155.3	160.2	176.3	70.3	93.0	75.0	57.3	35.3	**176.3**
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	-108.9	-94.5	-79.0	-71.4	-76.5	-91.7	-110.8	-121.3	-42.1	-33.9	-27.7	-27.0	-35.8	-49.4	-60.1	-62.1	-59.6	-53.6	-50.7	-168.9	-189.1	-172.9	-150.2	-122.9	**189.1**
PuntaSierra220->LPalmas220	102.1	109.9	81.6	56.5	50.9	49.7	59.1	77.2	100.9	122.0	143.9	134.6	131.7	159.5	127.8	129.8	155.3	160.2	176.3	193.1	221.8	183.3	174.1	151.2	**221.8**
LPalmas220->LVilos220	182.0	179.2	142.8	109.5	99.5	98.2	106.9	131.2	102.0	124.2	147.4	139.0	137.6	165.2	133.5	135.2	159.9	163.7	178.6	245.9	285.4	251.3	242.1	212.0	**285.4**
LVilos220->Nogales220	51.7	52.1	36.8	22.1	18.8	16.9	20.4	34.2	24.8	41.3	56.2	55.9	58.1	71.8	54.2	57.3	64.9	66.4	74.3	89.0	101.6	83.9	81.0	68.6	**101.6**
LVilos220->DonaCarmen220	51.7	52.1	36.8	22.1	18.8	16.9	20.4	34.0	24.8	41.3	56.2	55.9	58.1	71.8	54.2	57.3	64.9	66.4	73.2	88.8	101.5	83.9	81.0	68.6	**101.5**
NvaPAzucar500->Polpaico500	-405.9	-390.4	-444.5	-548.1	-584.0	-585.8	-584.4	-437.6	-128.3	31.8	183.5	138.6	125.9	348.9	34.5	76.5	321.0	366.7	519.5	15.6	218.9	12.3	-47.3	-175.6	**585.8**
Quillota220->Polpaico220	-483.2	-553.7	-533.1	-513.2	-511.3	-508.8	-515.0	-498.4	-501.8	-520.1	-532.9	-523.1	-530.2	-523.0	-523.8	-516.5	-503.9	-485.6	-498.8	-610.0	-662.2	-653.8	-618.0	-589.7	**662.2**
LoAguirre500->Polpaico500	1343.3	1365.3	1383.5	1422.6	1438.7	1438.8	1439.0	1321.4	1106.8	994.0	889.3	912.9	926.8	752.5	1011.0	962.6	741.9	670.3	537.2	1143.8	1022.0	1199.6	1230.9	1280.3	**1439.0**
LoAguirre500->AJahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1510.0	-1419.6	-1344.9	-1358.0	-1362.4	-1194.2	-1434.5	-1375.3	-1144.9	-1071.5	-986.8	-1558.9	-1493.8	-1660.0	-1660.0	-1660.0	**1660.0**
Ancoa500->AJahuel500	2280.9	2239.1	2191.7	2105.5	2076.8	2074.5	2067.7	2136.6	2096.8	2042.0	2018.5	2019.1	2016.0	1865.2	2077.0	1986.5	1700.2	1662.5	1684.5	2319.2	2375.5	2509.1	2431.1	2365.1	**2509.1**
Charrua500->Ancoa500	538.5	526.0	500.7	448.4	436.8	435.4	427.4	488.5	507.2	489.7	477.0	467.0	462.3	405.1	474.7	438.8	315.4	327.7	380.4	600.2	649.9	670.6	605.5	592.2	**670.6**
EntreRios500->Ancoa500	1105.5	1079.8	1027.8	920.5	896.8	893.9	877.5	1002.7	1041.1	1005.2	979.2	958.6	949.1	831.5	974.6	900.8	647.5	672.8	781.0	1232.2	1334.1	1376.7	1243.1	1215.8	**1376.7**
Charrua220->Mulchen220	-65.9	-117.7	-27.0	-0.6	-149.7	-11.8	-44.5	-108.7	85.8	109.0	135.3	129.7	122.6	116.9	81.0	84.9	155.5	160.3	61.7	-223.3	-214.7	-149.0	-127.4	-134.3	**223.3**
Cautin220->RioTolten220	-102.3	-150.1	-15.5	26.6	-216.9	36.2	-91.9	-45.7	101.1	141.5	174.0	174.0	139.1	143.6	142.9	174.0	198.4	42.5	11.0	15.4	18.9	-6.0	-24.5	**216.9**
Tineo220->PMontt220	114.8	99.3	96.4	78.2	70.8	72.4	68.0	125.2	136.2	149.7	162.7	154.7	153.9	138.7	140.8	141.1	152.7	183.1	146.1	147.8	158.0	162.9	156.0	143.3	**183.1**

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
SUMA TOTAL PMGD	79.8	81.1	80.4	81.6	81.7	82.8	85.6	156.8	395.6	624.0	835.2	1039.9	1198.7	1276.9	1315.4	1320.6	1267.1	1193.5	897.1	313.8	85.5	84.6	85.5	85.7	**12748.9**
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	71.0	307.4	534.8	744.2	948.4	1107.4	1185.5	1224.2	1232.1	1180.3	1108.3	812.0	228.4	0.9	0.0	0.0	0.0	**10686.0**
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	6.5	7.8	7.1	8.3	8.4	9.5	11.2	12.5	14.9	15.9	17.7	18.2	18.0	18.1	17.9	15.2	13.5	11.9	11.8	12.1	11.3	11.3	12.2	12.4	**303.7**
SUMA TOTAL PMGD PASADA	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	**1639.2**
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	93.2	93.6	92.1	92.5	92.7	92.7	93.2	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	71.4	71.8	70.9	71.8	**44.23**
MontePatria013	97.6	97.5	97.9	98.5	98.7	98.7	98.6	69.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	79.2	79.7	79.4	79.5	**47.51**
Punitaqui013	101.0	101.0	101.4	102.0	102.2	102.2	102.1	71.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.7	84.0	84.6	84.2	84.3	**49.60**
Placilla110	73.8	69.9	69.8	69.7	69.7	69.7	69.7	49.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	63.8	63.8	63.5	59.5	**35.21**
LaCalera110	76.5	72.4	72.3	72.2	72.2	72.2	72.2	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	66.4	66.4	66.1	62.0	**36.54**
Cabildo023	80.4	76.1	76.0	75.9	75.9	75.9	75.9	53.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	69.4	69.4	69.1	64.8	**38.34**
Quereo023	76.3	72.3	72.2	72.1	72.1	72.1	72.1	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	67.0	67.0	66.7	62.5	**36.61**
SanFelipe110	76.4	72.4	72.3	72.2	72.2	72.2	72.2	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	66.4	66.4	66.1	62.0	**36.53**
Rungue044	76.3	72.3	72.2	72.1	72.1	72.1	72.1	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	66.4	66.4	66.1	62.0	**36.51**
Casablanca066	79.6	75.4	75.3	75.2	75.2	75.2	75.2	53.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	70.1	70.1	69.8	65.5	**38.25**
SantaMarta110	76.4	72.4	72.3	72.2	72.2	72.2	72.2	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	66.8	66.7	66.4	62.3	**36.61**
Leyda110	78.0	73.8	73.7	73.6	73.6	73.6	73.6	52.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	68.5	68.5	68.2	63.9	**37.41**
Lihueimo066	84.9	80.4	80.2	80.2	80.2	80.2	80.2	56.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	77.7	77.7	77.4	72.6	**41.35**
IsladeMaipo066	39.2	16.6	16.0	15.6	15.6	15.6	15.6	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	70.1	70.2	68.3	45.0	**19.06**
SanBernardo110	36.4	15.4	14.9	14.5	14.4	14.5	14.5	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	64.2	64.2	62.5	41.2	**17.53**
Buin110	35.2	14.9	14.4	14.0	14.0	14.0	14.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	61.5	61.6	59.9	39.4	**16.84**
Colchagua066	24.7	2.6	2.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	56.5	56.6	54.9	32.6	**11.89**
LasCabras066	25.8	2.7	2.1	1.7	1.7	1.7	1.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	60.2	60.3	58.5	34.8	**12.64**
Curico066	25.0	2.6	2.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	57.2	57.3	55.6	33.1	**12.04**
Constitucion066	30.0	6.2	5.5	4.9	4.9	4.9	5.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	57.9	56.6	51.2	30.4	**13.06**
Tome066	23.1	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	47.3	56.6	56.9	55.4	32.0	**11.30**
Cabrero013	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	53.6	53.8	52.4	30.3	**10.72**
Lebu066	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	62.3	62.6	60.9	35.2	**12.40**
TresPinos066	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	61.9	62.2	60.6	35.0	**12.33**
LosAngeles066	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	55.4	55.7	54.3	31.4	**11.08**
Angol066	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	64.0	64.4	62.7	36.3	**12.74**
ElAvellano066	22.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	55.1	55.4	54.0	31.2	**11.02**
Traiguen066	24.2	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	52.7	63.0	63.4	61.7	35.7	**12.53**
Curacautin066	24.2	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	52.6	62.9	63.2	61.6	35.6	**12.50**
Lautaro066	23.2	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	45.1	51.3	52.2	52.7	32.1	**10.70**
Panguipulli066	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	59.7	60.2	57.8	33.1	**11.80**
Corral023	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	59.1	59.6	57.2	32.8	**11.71**
Osorno066	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	58.6	59.2	56.8	32.5	**11.62**
PuertoVaras013	23.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	61.3	61.8	59.4	34.0	**12.14**
Melipulli066	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	59.9	60.5	57.9	33.0	**11.83**
Colaco066	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	62.7	63.4	60.6	34.6	**12.40**
Pid-Pid110	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	61.3	62.4	59.7	34.0	**12.12**
Chonchi110	22.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	61.1	62.2	59.6	33.9	**12.08**

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	123	292	340	427	388	373	290	0	-167	-366	-407	-371	-360	-574	-315	-337	-148	-398	-120	43	462	624	539	420	759
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	7.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-8.0	-8.0	-8.0	-1.8	-2.8	-0.3	-4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	8.0	8.0	8.0	**7.0**
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-42.9	-25.4	-42.9	-42.9	-42.9	0.0	42.9	42.9	42.9	42.9	16.0	**-9.4**
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	2.0	130.0	91.3	130.0	130.0	36.3	0.0	-80.7	-96.5	-98.7	-108.2	-36.5	-118.3	-4.1	-4.1	-4.1	-97.2	-56.1	0.0	0.0	36.2	130.0	130.0	**111.3**
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	0.0	80.0	80.0	0.0	29.0	0.0	0.0	0.0	-27.0	-46.1	-52.0	-52.9	0.0	-52.8	0.0	0.0	0.0	-46.3	0.0	0.0	80.0	29.0	80.0	0.0	**100.9**
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	49.9	34.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-46.3	-49.9	-2.8	-49.3	-2.8	-49.1	-49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	49.9	49.9	49.9	**24.2**
SAE-CRCA-PFV-COYA	3.3	0.0	0.0	137.4	85.5	137.4	137.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-88.5	-137.4	-137.4	-137.4	-137.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	137.4	67.9	115.4	**245.3**
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.5	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	**2.0**
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	30.0	30.0	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-30.0	0.0	-30.0	-8.3	-30.0	-30.0	-28.4	-18.3	0.0	0.0	30.0	30.0	30.0	30.0	**28.3**
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-32.0	0.0	0.0	-32.0	-1.3	0.0	0.0	32.0	32.0	0.0	0.0	**-1.3**
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	0.0	122.8	107.0	130.0	75.4	36.9	48.3	0.0	-58.8	-97.9	-100.2	-109.8	-78.1	-120.0	0.0	0.0	0.0	-98.6	0.0	0.0	106.8	130.0	130.0	0.0	**223.8**

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 3 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
SAE-CRCA-PFV-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	0.0	-56.2	0.0	0.0	-40.6	-25.6	0.0	0.0	60.0	60.0	0.0	0.0	**-2.4**
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	32.5	20.8	0.0	68.2	68.2	68.2	68.2	0.0	0.0	-68.2	-68.2	-0.8	-26.9	-0.8	-68.2	-68.2	0.0	-68.2	-63.4	0.0	0.0	68.2	0.0	68.2	**29.6**

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**	**155**	**124**	**35**	**141**	**121**	**0**	**1507**	**2343**	**2496**	**2777**	**3083**	**2984**	**3604**	**3681**	**3512**	**2969**	**1337**	**5**	**0**	**48**	**0**	**0**	**30 919**
Total	0.0	0.0	155.1	124.3	34.5	141.2	120.9	0.0	1507.1	2342.6	2496.1	2777.3	3082.5	2983.6	3603.6	3680.5	3511.7	2968.9	1336.9	4.8	0.0	47.8	0.0	0.0	**30919.4**

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-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**880.0**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real para el día 03 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	9.0	7.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	2.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	4.8	9.0	9.0	9.0	9.0	122.5	9.0	5.1
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	10.0	0.5	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.2	1.0
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.5	0.7	0.7	16.8	0.8	0.7
LOSMOLLES	8.5	8.4	8.4	8.3	8.4	8.5	7.0	6.1	5.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	8.4	8.5	6.9	6.8	6.8	7.0	7.8	8.2	135.9	8.5	5.7
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	41.6	40.9	40.2	39.5	38.9	38.4	37.9	37.4	36.9	36.5	36.0	35.6	35.4	34.3	29.4	29.1	31.7	34.5	34.9	34.7	34.5	36.1	35.9	34.8	865.1	41.6	36.0
JUNCALITO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.5	1.0	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	23.8	23.5	24.0	23.8	23.2	22.6	22.8	23.7	23.6	24.4	24.0	24.0	24.2	24.0	24.1	23.9	24.0	23.8	24.2	24.3	24.1	23.8	23.8	23.8	571.4	24.4	23.8
BLANCO	53.5	53.2	52.9	54.3	54.6	54.4	54.0	53.5	53.1	52.7	53.4	52.9	53.5	53.4	53.0	53.0	52.0	52.3	51.9	52.3	52.5	52.7	53.2	53.9	1276.2	54.6	53.2
LOSQUILOS	25.3	25.0	25.0	24.4	25.0	24.4	24.3	24.5	24.7	24.4	25.6	24.9	25.7	25.5	25.3	24.5	24.5	23.8	25.6	25.1	24.1	24.4	22.4	22.4	590.8	25.7	24.6
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	0.6	0.6
CARENA	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.6	4.6	4.6	4.6	2.6	0.0	0.0	0.0	63.1	4.6	2.6
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.4	1.1	1.1
ALFALFAL	114.8	111.2	110.0	110.0	109.5	108.2	106.0	104.3	104.2	102.6	102.0	102.0	100.7	98.7	98.3	98.4	98.3	98.8	99.0	99.0	99.0	99.0	99.0	99.0	2472.4	114.8	103.0
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	20.6	0.9	0.9
MALLARAUCO	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	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	84.5	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	111.5	111.3	111.2	111.2	111.2	111.3	111.2	110.9	111.3	111.3	111.2	111.1	111.2	111.1	102.1	101.6	101.7	111.8	111.9	111.3	112.0	111.9	111.8	111.1	2644.2	112.0	110.2
SAUZAL	60.7	59.8	59.9	58.8	63.9	68.4	71.4	71.0	63.8	62.4	61.1	59.3	60.5	59.2	60.4	59.5	58.4	57.4	57.7	69.2	74.8	75.8	71.8	63.6	1528.7	75.8	63.7
CIPRESILLOS	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.4	6.3	6.3	6.2	6.2	6.1	6.1	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	153.0	6.8	6.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.6	9.6	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.5	9.7	9.7	9.7	9.6	227.0	9.7	9.5
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9
LAHIGUERA	158.5	157.5	157.0	157.3	157.3	158.7	158.8	147.9	151.2	144.2	139.4	138.6	141.3	138.6	141.0	140.1	140.6	135.3	135.9	139.7	147.7	147.1	142.4	132.6	3508.6	158.8	146.2
LACONFLUENCIA	113.4	112.9	110.8	111.0	120.3	111.4	100.8	100.2	105.0	101.5	87.0	85.0	86.8	95.0	95.3	95.5	97.1	100.4	100.6	104.6	127.0	106.3	89.8	93.3	2451.2	127.0	102.1
ELPASO	33.9	33.7	31.7	26.4	27.0	27.1	27.1	28.4	27.3	24.9	12.9	0.0	12.8	20.0	23.3	24.9	23.7	22.7	22.6	22.8	23.1	23.0	30.5	34.0	583.8	34.0	24.3
SANANDRES	21.1	21.1	21.0	21.0	10.5	10.3	10.3	10.4	9.7	9.8	9.7	9.8	9.8	9.8	9.8	9.6	9.8	9.8	9.7	9.9	21.1	17.9	17.9	15.9	315.7	21.1	13.2
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	370.7	15.5	15.4
LAMONTANA-1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	33.3	1.5	1.4
LAMONTANA-2	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.1
CUMPEO	4.5	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.7	4.7	4.5	4.8	4.5	4.5	4.6	4.4	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.3	3.2	4.6	110.8	4.9	4.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.4	2.9	2.9
ROBLERIA	0.0	0.2	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.4	2.3	1.5	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
LIRCAY	18.3	18.3	18.3	17.9	17.9	18.1	18.1	16.1	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	17.2	17.9	18.0	18.1	18.1	310.4	18.3	12.9
MARIPOSAS	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	2.5	2.2	2.2	2.0	1.8	1.7	1.6	1.6	1.3	1.1	1.1	2.3	5.1	4.9	4.9	4.9	80.7	5.1	3.4
PROVIDENCIA	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	58.8	2.8	2.4
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	16.6	16.6	16.6	15.6	14.9	14.5	13.3	8.9	6.0	6.0	5.8	5.6	5.6	5.6	5.5	4.9	4.4	3.9	13.7	15.8	16.1	16.6	16.5	265.6	16.6	11.1
ITATA	14.7	15.3	14.8	14.0	14.0	13.8	13.6	13.6	11.5	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	13.1	13.9	14.3	14.7	14.7	295.0	15.3	12.3
ELDIUTO	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	58.7	2.5	2.4
BUREO	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	25.0	1.2	1.0
AILLIN	6.3	6.3	6.2	6.2	6.3	6.2	6.3	5.0	3.0	3.1	3.0	3.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	6.2	5.9	6.2	6.1	6.2	6.2	110.0	6.3	4.6
MUNILQUE-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.2	0.4	0.3
MUNILQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.6	1.8	1.8
PEUCHEN	62.0	61.9	61.9	61.9	61.2	53.9	44.8	33.8	19.9	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	17.5	17.1	5.0	20.4	51.2	60.5	62.0	62.0	883.9	62.0	36.8
MAMPIL	42.0	42.0	41.0	41.3	42.2	42.2	38.0	33.1	18.6	17.0	17.0	16.6	16.0	16.0	16.0	16.0	12.1	8.0	8.0	20.5	11.3	25.7	36.6	40.0	617.1	42.2	25.7
LA_CONFIANZA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.6	0.7	0.7
LOSPADRES	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0	21.3	1.0	0.9
EL-PINAR	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.4	8.4	8.3	8.2	8.2	8.2	206.4	8.8	8.6
QUILLAILEO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
MULCHEN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	23.9	1.2	1.0
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.2	0.1	0.1
EL-ATAJO	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.8	0.7	0.5	0.5	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.7	1.0	1.0	16.9	1.0	0.7
RIOTRUENO	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	1.7	2.4	2.0	2.0	2.1	2.2	2.4	2.6	2.8	2.8	51.7	2.8	2.2
RENAICO	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	133.0	5.7	5.5
ALTORENAICO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	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	12.0	1.2	0.5
RIOPICOIQUEN	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	8.4	5.1	4.1	4.1	3.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	6.5	9.8	9.8	9.8	9.8	157.3	9.8	6.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.0	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	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	8.8	0.4	0.4
CARILAFQUEN	14.3	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.0	13.0	8.3	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	9.2	12.3	13.0	13.0	13.0	244.2	14.3	10.2
MALALCAHUELLO	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.8	5.0	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	5.3	6.5	8.1	8.1	8.1	152.2	8.2	6.3
TRAILELFU	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.9	1.1	1.5	1.7	1.6	18.7	1.7	0.8
ALLIPEN	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	2.7	2.7	2.7	1.6	2.6	2.0	2.7	1.9	2.7	1.9	2.4	2.7	59.1	2.7	2.5
DONGUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
MAISAN	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	6.0	0.5	0.3
ELCANELO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.2	3.1	3.1
ELAGRIO	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	1.4	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	52.4	2.3	2.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	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
PILMAIQUEN	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	16.6	10.0	10.3	10.0	10.0	10.0	10.0	9.6	10.1	10.3	14.6	20.0	25.4	26.9	26.9	27.2	463.1	27.2	19.3
LOS-PORTONES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.6	0.7	0.7
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.6	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	32.8	1.8	1.4
PALMAR	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	2.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	49.5	2.7	2.1
PULELFU	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	4.8	4.3	4.3	4.8	4.8	4.8	6.8	6.0	6.6	6.9	6.3	122.4	6.9	5.1
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	78.3	3.3	3.3
CAPULLO	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.2	5.2	5.9	5.8	7.3	7.7	7.6	7.8	7.7	145.1	7.8	6.0
NALCAS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.6	2.5	2.5	54.0	2.6	2.3
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	1.2	1.1	0.9	0.8	0.8	14.7	1.2	0.6
HIDROBONITO-MC1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	4.7	5.1	4.9	4.8	4.8	92.7	5.1	3.9
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.4	1.3	1.2	1.1	1.0	21.1	1.4	0.9
HIDROBONITO-MC3	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	38.2	1.9	1.6
RUCATAYO	32.3	30.5	29.8	28.8	28.9	28.3	28.0	28.7	23.9	23.2	24.8	22.4	20.7	20.5	20.6	20.5	21.0	24.1	22.6	30.0	43.1	43.0	39.8	30.0	665.5	43.1	27.7
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	0.7	0.6	17.2	1.1	0.7
LAARENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.9	1.3	1.7	2.4	3.5	4.0	4.1	4.2	4.1	4.0	37.6	4.2	1.6
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.9	1.6	2.1	2.2	2.1	1.8	2.0	2.2	2.1	1.9	1.7	1.5	1.5	29.4	2.2	1.2
DONGO	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.6	2.5	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	54.7	2.9	2.3
COLLIL	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.9	2.2	3.0	6.3	6.4	6.3	6.2	6.4	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.3	6.4	114.7	6.6	4.8
QUELTEHUES	39.9	39.8	38.7	37.8	39.4	39.4	38.9	38.6	36.5	36.2	36.3	36.3	36.3	37.0	38.2	38.5	37.0	37.2	37.4	37.9	39.3	39.3	39.2	38.1	913.1	39.9	38.0
VOLCAN	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.8	8.8	8.9	8.8	8.2	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.9	8.8	211.6	8.9	8.8
GUAYACAN	10.4	10.4	10.3	10.3	10.3	10.2	10.3	10.2	4.7	3.9	3.9	4.0	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	7.4	9.6	10.0	10.0	10.1	174.1	10.4	7.3
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	7.7	14.5	16.9	17.4	17.4	95.6	17.4	4.0
FLORIDA-3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	33.0	2.3	1.4
PUNTILLA	15.5	13.1	15.0	15.4	15.4	15.4	15.5	15.5	15.6	15.9	15.9	15.9	16.0	15.9	15.7	15.9	15.8	15.5	15.9	15.8	15.3	15.2	15.0	15.4	371.5	16.0	15.5
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.2	1.7	1.7	1.7	1.1	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.3	1.7	1.1	1.7	1.2	1.7	1.1	1.6	1.3	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	36.7	1.7	1.5
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.3	1.1	1.1
ELRINCON	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.9	0.3	0.2
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	5.2	128.9	5.4	5.4
AUXDELMAIPO	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	70.8	3.0	3.0
PULLINQUE	32.1	32.2	32.3	32.4	32.5	32.5	32.4	32.2	27.4	19.9	20.1	20.1	20.3	20.3	20.3	20.2	16.6	16.5	16.5	16.6	31.1	32.2	32.1	32.4	621.3	32.5	25.9
RECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.2	0.2	8.5	0.4	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.4	0.2	0.1
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	1.7	1.4
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	6.5	0.8	0.3
MOCHO	9.4	9.4	9.3	9.2	9.1	9.2	9.1	9.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.0	4.1	4.2	11.1	10.0	11.1	10.8	10.6	10.3	185.9	11.1	7.7
LICAN	16.6	13.6	9.8	8.1	7.5	7.0	6.3	6.6	3.8	3.2	3.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.1	6.6	15.9	16.7	16.4	16.7	164.8	16.7	6.9
CUMBRES	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.4	9.2	9.3	9.2	9.2	9.7	10.2	9.8	10.4	9.9	9.8	10.2	9.8	9.6	9.4	9.4	232.1	10.4	9.7
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	8.9	0.4	0.4
LOSCORRALES-1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	41.1	2.0	1.7
LOSCORRALES-2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
MSA-1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.4	2.0	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	35.6	3.0	1.5
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.1	0.4	0.4	0.5	0.6	0.8	1.1	1.2	1.2	1.1	0.8	1.0	1.2	14.7	1.2	0.6
DONWALTERIO	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73.6	3.2	3.1
DIGUA	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	286.3	11.9	11.9
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.5	1.6	1.6
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	18.0	18.2	18.1	18.0	18.2	18.1	18.2	17.8	18.5	18.5	18.2	18.2	18.4	18.3	18.0	18.3	18.3	18.1	18.3	18.8	18.5	18.4	18.0	18.0	437.3	18.8	18.2
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
SANTAELENA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	1.0	1.1	1.2	1.4	1.4	1.4	20.1	1.4	0.8
TRANQUIL	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	0.9	1.9	1.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	3.0	2.9	37.4	3.0	1.6
ELTORO	**43.7**	**39.7**	**45.7**	**14.6**	**14.3**	**16.0**	**5.3**	**4.7**	**14.9**	**19.9**	**6.4**	**3.8**	**10.9**	**2.6**	**10.3**	**8.6**	**11.0**	**4.3**	**5.8**	**36.5**	**107.1**	**205.2**	**213.0**	**107.9**	**952.1**	**213.0**	**39.7**
ANTUCO	**225.4**	**224.9**	**224.7**	**224.5**	**201.4**	**198.2**	**227.7**	**185.1**	**209.0**	**196.8**	**214.3**	**185.3**	**193.0**	**197.2**	**183.3**	**197.1**	**190.9**	**188.0**	**189.2**	**189.1**	**208.7**	**222.7**	**264.3**	**237.2**	**4977.9**	**264.3**	**207.4**
ABANICO	42.2	40.2	40.1	40.1	38.8	35.4	35.5	35.3	36.0	36.2	32.6	23.9	24.3	23.9	24.3	24.0	23.5	23.1	23.2	32.2	39.6	38.8	39.3	40.0	792.6	42.2	33.0
RUCUE	143.0	150.0	148.0	142.0	150.0	151.0	144.0	140.0	142.0	136.0	132.0	131.0	128.0	124.0	127.0	129.0	127.0	125.0	123.0	130.0	130.0	125.0	116.0	139.0	3232.0	151.0	134.7
QUILLECO	56.0	59.0	59.0	60.0	60.0	59.0	58.0	60.0	58.0	56.0	55.0	56.0	54.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	52.0	52.0	52.0	54.0	55.0	50.0	1320.0	60.0	55.0
LAJA1	19.0	19.1	19.1	19.1	19.1	20.0	20.0	20.0	20.0	18.1	17.3	18.9	19.8	19.8	19.1	17.3	18.3	22.1	19.3	16.7	17.0	19.1	19.1	19.1	456.0	22.1	19.0
RAPEL	**326.9**	**336.5**	**327.9**	**308.6**	**323.9**	**331.6**	**328.3**	**159.1**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.4**	**241.0**	**298.3**	**312.1**	**275.0**	**262.9**	**3832.5**	**336.5**	**159.7**
CANUTILLAR	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**21.0**	**105.0**	**83.0**	**209.0**	**105.0**	**8.7**
LOSCONDORES	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
CIPRESES	**67.3**	**66.5**	**66.5**	**45.6**	**15.6**	**14.5**	**13.5**	**11.3**	**9.6**	**1.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**6.7**	**70.4**	**71.6**	**64.9**	**63.4**	**588.6**	**71.6**	**24.5**
OJOSDEAGUA	6.7	6.7	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	**159.3**	**6.7**	**6.6**
LAMINA	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.6	19.5	15.7	1.6	0.0	0.0	0.7	7.8	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	16.9	19.4	19.8	19.6	19.5	317.6	19.8	13.2
ISLA	67.5	67.3	67.2	66.8	62.8	62.6	62.9	61.1	61.6	59.4	61.1	60.1	60.4	61.3	60.2	60.7	59.5	60.1	60.3	59.9	63.6	67.5	66.9	66.7	1507.4	67.5	62.8
CURILLINQUE	82.8	83.6	82.6	82.4	81.1	78.9	76.5	78.1	75.8	72.4	76.3	71.7	75.3	75.4	75.4	75.2	74.8	73.1	73.3	74.0	75.7	79.8	82.7	82.6	1859.5	83.6	77.5
LOMAALTA	35.5	35.9	35.8	35.4	35.5	34.0	33.2	33.4	33.4	30.9	32.9	31.5	31.6	32.3	32.3	32.3	32.3	31.6	31.1	31.3	32.1	33.1	35.3	35.4	797.9	35.9	33.2
LOSHIERROS	22.3	22.3	22.3	22.3	22.3	22.3	22.3	22.3	8.3	4.3	4.1	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	5.8	19.1	22.3	22.2	22.3	22.2	336.6	22.3	14.0
LOSHIERROS-2	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.7	3.7	3.7	3.7	48.7	3.8	2.0
COLBUN	**394.0**	**371.0**	**386.0**	**453.0**	**457.0**	**456.0**	**389.0**	**316.0**	**329.0**	**325.0**	**296.0**	**294.0**	**307.0**	**297.0**	**314.0**	**302.0**	**315.0**	**310.0**	**256.0**	**302.0**	**302.0**	**393.0**	**338.0**	**273.0**	**8175.0**	**457.0**	340.6
MACHICURA	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**47.0**	**67.0**	**66.0**	**66.0**	**66.0**	**66.0**	**66.0**	**66.0**	**66.0**	**66.0**	**65.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**43.0**	**79.0**	**81.0**	**80.0**	**80.0**	**1411.0**	**81.0**	**58.8**
CHIBURGO	13.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	15.0	15.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	253.0	15.0	10.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	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
SANCLEMENTE	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	3.4	3.9	3.9	3.9	3.9	74.7	3.9	3.1
SANIGNACIO	19.0	19.0	20.0	20.0	19.0	22.0	28.0	29.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	27.0	19.0	14.0	15.0	15.0	15.0	23.0	33.0	35.0	582.0	35.0	24.3
PEHUENCHE	**548.1**	**547.2**	**546.3**	**547.3**	**538.9**	**514.3**	**514.7**	**497.2**	**517.3**	**528.2**	**493.7**	**490.9**	**512.2**	**496.4**	**512.6**	**502.8**	**513.3**	**492.4**	**503.5**	**466.1**	**542.0**	**534.2**	**541.1**	**535.8**	**12436.5**	**548.1**	**518.2**
RALCO	**625.1**	**508.0**	**515.5**	**492.4**	**468.3**	**372.1**	**375.0**	**285.3**	**478.5**	**504.7**	**452.9**	**356.4**	**384.1**	**356.2**	**382.3**	**373.4**	**315.2**	**297.8**	**302.8**	**520.4**	**672.6**	**681.7**	**608.3**	**578.6**	**10907.4**	**681.7**	**454.5**
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUE	454.1	452.3	450.9	447.4	439.4	397.9	398.4	369.1	199.6	178.9	170.3	170.7	175.6	170.8	175.1	171.3	166.6	162.3	218.7	340.9	451.5	455.5	447.6	443.8	7508.6	455.5	312.9
ANGOSTURA-1	136.0	129.0	125.0	82.0	81.0	82.0	83.0	81.0	80.0	80.0	80.0	80.0	78.0	81.0	79.0	80.0	81.0	80.0	104.0	137.0	136.0	136.0	136.0	137.0	2384.0	137.0	99.3
ANGOSTURA-2	89.0	77.0	82.0	77.0	78.0	80.0	79.0	84.0	135.0	89.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	76.0	74.0	82.0	108.0	136.0	136.0	136.0	136.0	2198.0	136.0	91.6
ANGOSTURA-3	44.0	44.0	45.0	44.0	44.0	44.0	44.0	42.0	40.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	40.0	44.0	44.0	44.0	43.0	996.0	45.0	41.5
PE-TCHAMMA	0.1	7.2	24.7	41.0	15.0	71.9	100.0	77.8	35.4	0.9	5.2	24.1	35.2	38.2	40.7	40.6	43.7	39.5	62.4	55.8	23.9	5.0	0.0	0.0	788.0	100.0	32.8
PE-SIERRAGORDA	1.6	14.8	13.8	9.6	12.2	21.0	37.3	29.9	16.1	3.8	3.4	17.6	34.0	37.1	37.1	37.1	37.8	43.1	45.6	62.7	26.5	4.1	0.0	0.1	546.1	62.7	22.8
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.1	0.2	1.2	0.4	1.4	5.8	6.4	5.0	4.1	1.0	0.1	14.2	28.4	30.0	30.0	30.0	30.6	35.6	36.9	77.9	64.9	14.9	0.0	0.0	418.9	77.9	17.5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.8	0.0	0.8	23.4	51.1	53.5	53.0	53.1	54.5	63.1	65.9	132.7	103.2	24.5	0.4	0.0	691.3	132.7	28.8
PE-CALAMA	0.5	0.1	0.0	0.0	5.2	15.8	17.6	24.7	13.2	1.6	0.0	9.8	32.1	54.5	54.0	54.0	54.0	63.8	72.4	118.0	99.6	24.6	0.6	0.0	716.0	118.0	29.8
PE-CERRO-TIGRE	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.9	51.5	55.1	69.0	71.3	73.0	87.6	165.6	136.3	74.6	5.6	0.0	0.0	811.7	165.6	33.8
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	8.9	29.0	42.8	53.0	54.8	27.7	12.8	14.8	10.2	6.3	8.1	10.0	15.7	26.9	22.1	20.2	8.1	0.0	1.8	5.4	0.0	378.5	54.8	15.8
PE-SARCO	108.8	65.1	33.7	3.0	2.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	1.5	0.4	0.5	0.3	0.3	0.3	103.5	128.7	142.3	142.6	152.8	890.3	152.8	37.1
PE-HORIZONTE	5.0	14.3	28.4	71.5	76.6	69.7	71.1	86.3	80.4	0.0	65.7	67.2	45.8	16.9	12.4	96.9	94.3	75.6	62.2	31.1	3.0	61.9	32.7	12.3	1181.3	96.9	49.2
PE-KALLPA	13.1	17.3	31.7	52.2	62.2	75.0	83.9	79.7	57.7	48.7	40.5	36.4	22.9	9.3	18.7	68.8	66.2	54.8	43.7	18.0	2.0	22.2	24.8	13.3	962.9	83.9	40.1
PE-SANJUAN	115.3	79.8	43.3	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	12.1	27.7	48.0	46.1	76.1	98.5	86.5	71.2	144.1	172.6	1030.0	172.6	42.9
PE-CABOLEONES	92.8	56.3	26.6	2.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.1	2.1	16.8	58.7	64.7	67.9	112.5	96.8	121.8	124.3	151.4	999.3	151.4	41.6
PE-CABOLEONES-2	75.5	44.0	20.6	1.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.0	16.6	68.4	54.5	76.0	126.7	114.9	137.5	134.4	182.5	1055.4	182.5	44.0
PE-CABOLEONES-3	100.3	63.3	36.0	5.9	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	12.8	56.9	64.7	71.0	118.0	93.1	126.0	135.0	160.1	1047.3	160.1	43.6
PE-ATACAMA	83.6	58.9	30.6	3.4	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.8	15.7	28.1	56.8	65.5	68.2	106.3	98.0	112.3	123.4	143.9	1001.8	143.9	41.7
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	0.5	1.8	0.8	0.1
PE-ELARRAYAN	90.7	75.7	33.6	10.8	21.4	63.7	60.5	39.3	22.4	5.1	0.4	0.0	0.7	4.4	5.1	5.8	9.0	15.5	22.8	28.5	32.1	50.5	57.2	69.1	724.2	90.7	30.2
PE-LOSCURUROS	24.6	5.6	0.1	0.0	4.2	37.9	38.5	35.3	7.5	0.1	0.0	1.1	6.7	10.7	17.7	21.6	28.3	28.5	32.5	45.0	73.6	88.7	82.0	60.9	651.0	88.7	27.1
PE-TALINAYORIENTE	40.6	16.9	0.4	0.0	4.1	44.2	51.8	11.3	0.9	0.1	3.0	1.5	14.0	29.8	29.1	29.0	26.1	14.7	29.3	37.2	56.0	80.9	78.7	58.5	657.9	80.9	27.4
PE-TALINAYPONIENTE	46.8	37.9	25.9	5.1	14.8	40.4	48.3	28.6	22.4	7.1	0.1	3.9	7.7	12.3	15.9	17.3	16.2	11.4	18.9	25.5	38.4	48.0	53.9	53.4	600.4	53.9	25.0
PE-PUNTA-DE-TALCA	39.2	21.7	0.8	0.1	5.1	31.0	47.9	36.2	8.3	2.6	0.9	2.0	3.8	5.1	8.4	8.4	8.3	7.5	8.4	14.1	36.2	64.4	76.6	72.5	509.3	76.6	21.2
PE-PUNTASIERRA	74.1	66.1	33.4	12.7	24.0	44.9	53.7	50.2	20.5	6.5	0.7	3.4	4.4	8.7	11.8	15.7	14.5	23.8	16.5	22.6	42.3	59.9	70.5	74.8	755.7	74.8	31.5
PE-MONTEREDONDO	18.1	9.3	1.5	0.1	4.0	14.5	16.6	13.9	4.7	0.3	0.1	0.4	0.2	0.8	1.5	2.7	5.8	9.2	9.1	12.2	19.1	26.8	29.8	25.0	225.5	29.8	9.4
PE-CANELA	3.8	4.7	4.0	3.0	2.0	2.5	3.8	3.4	2.9	2.0	1.2	0.7	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	3.8	1.5	1.3	2.0	2.2	4.2	4.7	56.0	4.7	2.3
PE-CANELA-2	20.8	21.6	18.7	19.5	14.4	11.2	15.4	12.6	9.3	10.4	7.6	6.3	0.8	0.7	1.7	3.3	4.6	9.7	5.6	6.3	9.9	11.8	19.1	16.8	257.9	21.6	10.7
PE-TOTORAL	22.8	17.7	18.8	10.4	10.1	17.0	16.1	11.5	5.5	1.5	0.5	7.0	1.8	1.0	1.9	2.4	2.6	9.5	4.7	6.2	7.5	11.7	15.1	16.9	220.2	22.8	9.2
PE-PUNTAPALMERAS	29.9	31.9	22.6	13.1	13.0	17.9	25.3	23.1	9.0	7.0	1.5	1.2	0.1	0.9	1.7	3.1	3.8	6.5	6.9	7.8	12.9	14.9	22.2	27.8	303.8	31.9	12.7
PE-UCUQUER	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.7	0.7	0.7	0.3	0.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.7	0.3
PE-UCUQUER-2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.2	1.5	0.9	0.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.2	0.4
PE-LA-ESTRELLA	6.3	3.6	0.3	0.0	3.6	3.4	1.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	3.7	3.0	2.8	1.1	2.4	5.8	0.0	0.0	0.4	0.0	43.2	6.3	1.8
PE-CARDONAL	2.0	1.0	0.8	0.7	0.8	1.3	0.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.3	3.9	3.1	2.3	2.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	4.3	1.3
PE-MANANTIALES	1.2	0.4	0.1	0.1	0.1	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.3	2.5	2.3	1.1	0.8	3.1	0.0	0.0	0.1	0.0	16.8	3.3	0.7
PE-LOS-CERRILLOS	3.5	2.0	0.8	0.7	2.1	2.6	1.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	7.8	6.8	5.4	2.7	2.9	7.6	0.0	0.0	0.2	0.0	52.6	7.8	2.2
PE-ELMAITEN	1.1	0.6	0.4	0.6	0.5	0.7	0.8	1.0	1.6	1.0	0.9	1.1	1.8	2.2	3.5	3.9	3.9	4.3	4.9	5.3	8.3	4.9	2.5	3.3	58.9	8.3	2.5
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	1.4	3.7	5.7	7.3	8.1	8.4	8.1	7.8	7.5	2.8	0.6	0.6	0.1	0.1	64.3	8.4	2.7
PE-ALENA	0.4	0.9	1.4	1.4	0.8	1.9	0.9	3.6	10.7	10.1	13.4	9.8	9.9	14.8	17.0	20.1	28.0	32.4	33.5	39.2	23.7	8.1	20.5	21.8	324.0	39.2	13.5
PE-CUEL	1.7	2.0	2.1	2.0	1.4	0.9	0.7	2.3	1.3	1.6	3.0	3.3	5.2	5.7	8.2	8.1	7.8	8.9	6.6	11.2	9.4	10.1	7.1	6.7	117.1	11.2	4.9
PE-SAN-MATIAS	4.3	8.1	7.8	8.2	6.1	7.0	4.9	11.6	12.2	10.1	6.5	8.2	14.5	21.1	25.6	26.0	26.5	30.6	32.2	42.6	47.2	18.9	12.8	13.3	406.3	47.2	16.9
PE-LOS-OLMOS	0.0	1.0	3.5	4.3	2.6	1.1	1.9	7.9	7.6	5.9	6.5	14.1	17.1	20.9	20.9	20.2	18.1	18.6	19.9	66.1	43.3	8.0	14.9	44.4	368.8	66.1	15.4
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	3.3	4.4	5.9	7.8	7.8	5.5	3.7	1.3	0.1	1.8	2.0	43.7	7.8	1.8
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	0.8	3.4	4.5	6.6	6.0	6.0	7.6	12.2	14.4	15.0	13.9	4.3	1.2	9.0	8.0	115.9	15.0	4.8
PE-LOSBUENOSAIRES	0.6	0.4	1.2	1.9	0.6	0.4	0.4	3.3	4.8	3.3	3.1	3.7	4.9	5.0	5.0	5.9	8.2	9.4	10.1	10.7	6.5	4.8	8.4	9.1	111.5	10.7	4.6
PE-MESAMAVIDA	0.9	2.3	3.7	4.4	3.9	2.4	2.3	9.4	9.3	9.5	7.5	5.9	9.9	12.3	15.4	16.9	17.4	20.3	21.1	25.4	20.5	16.3	16.0	17.8	270.6	25.4	11.3
CAMPO_LINDO_E1_EO	8.8	6.0	7.6	8.4	8.1	6.0	4.8	9.3	7.5	6.5	7.0	8.2	8.1	11.5	9.9	12.5	22.0	25.6	26.7	27.5	37.8	21.9	13.5	18.2	323.3	37.8	13.5
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.3	0.4	0.5	0.7	0.7	1.1	1.3	1.2	0.2	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	8.6	1.3	0.4
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.8	1.3	1.3	1.5	1.6	2.2	2.6	4.3	5.8	7.0	7.8	9.0	9.1	5.7	0.2	3.5	5.7	5.0	3.8	79.4	9.1	3.3
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.9	7.2	12.8	15.7	19.7	25.1	23.2	18.3	13.6	3.9	0.2	2.5	3.2	151.2	25.1	6.3
PE-ELNOGAL	0.2	0.5	0.8	1.4	1.1	0.6	0.8	1.5	1.2	0.5	0.4	0.4	2.1	3.0	3.3	4.7	5.4	7.3	6.8	5.1	2.6	2.5	1.7	3.4	57.4	7.3	2.4
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.1	5.6	27.8	28.0	28.0	28.7	32.6	34.4	35.1	15.1	1.0	6.5	11.7	256.7	35.1	10.7
PE-MALLECO-NORTE	10.2	29.5	27.7	8.9	8.7	13.6	14.0	14.0	31.3	20.7	14.8	19.3	41.6	44.9	46.0	45.7	45.5	54.0	56.4	105.0	93.5	52.7	3.4	2.3	803.7	105.0	33.5
PE-MALLECO-SUR	8.3	15.7	21.7	7.5	1.8	2.6	3.0	3.0	26.8	24.7	16.1	21.0	31.9	45.0	45.0	45.0	45.4	52.9	55.4	95.5	96.9	50.0	3.5	1.0	719.7	96.9	30.0
PE-SANGABRIEL	0.0	0.4	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6	0.4	0.5	2.1	13.1	6.3	30.8	40.4	44.3	57.8	66.7	48.9	91.0	51.1	3.5	18.1	35.4	512.0	91.0	21.3
PE-LACABAÑA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	10.0	16.9	36.3	36.3	36.3	37.4	43.1	45.0	60.6	23.7	2.5	1.7	0.9	353.0	60.6	14.7
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	8.9	20.3	25.9	28.9	28.9	29.7	32.6	5.1	37.7	9.8	0.7	4.7	10.0	245.0	37.7	10.2
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	2.2	2.3	0.4	5.1	9.5	17.5	44.1	47.6	47.8	48.7	56.6	57.8	88.6	31.3	6.6	14.9	16.6	497.8	88.6	20.7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	4.1	4.8	8.7	12.1	11.1	6.7	8.0	13.0	12.8	8.0	5.8	5.9	7.5	13.5	15.8	16.7	19.3	23.3	24.0	28.9	34.2	25.8	17.0	17.3	344.1	34.2	14.3
PE-PUELCHE-SUR	131.4	142.9	152.0	152.9	148.4	140.9	140.9	130.1	67.0	70.1	68.6	58.8	51.0	53.4	53.0	53.0	52.5	55.2	65.8	64.3	80.3	110.6	126.1	135.2	2304.3	152.9	96.0
PE-AURORA	73.4	108.2	109.2	114.2	119.3	114.5	94.6	11.1	35.7	57.5	38.9	29.0	22.7	42.7	42.1	16.9	29.0	45.3	38.3	37.7	40.2	47.0	55.4	26.5	1349.5	119.3	56.2
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.5	1.7	2.8	7.7	0.0	9.1	11.6	11.9	12.0	12.1	13.7	14.9	20.1	23.1	19.6	21.3	20.8	203.1	23.1	8.5
PE-SANPEDRO-2	20.0	21.3	19.3	19.3	17.8	14.5	11.2	12.8	8.8	11.2	29.0	24.9	21.1	21.9	22.0	22.0	22.1	24.7	25.1	47.3	46.9	39.9	41.2	34.8	579.0	47.3	24.1
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.9	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	4.0	1.9
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	5.9	2.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	4.4	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.2	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	4.7	2.0
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.5	6.3	6.4	6.5	6.8	6.8	6.7	6.6	6.5	6.0	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	6.8	2.9
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	29.9	43.7	44.0	36.5	31.6	33.0	33.0	33.0	34.0	38.7	31.5	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	397.9	44.0	16.6
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.6	5.5	5.7	7.4	7.6	7.8	7.7	7.6	7.4	6.9	5.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	7.8	3.3
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-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	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	9.6	12.2	11.4	10.4	9.6	9.6	9.6	9.8	7.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	12.2	4.1
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
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.1	34.5	46.3	44.9	38.5	33.6	35.2	35.2	34.9	35.0	41.1	37.5	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	435.2	46.3	18.1
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.4	3.0	3.4	3.5	3.4	3.1	2.5	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.5	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	11.5	23.2	24.2	21.0	18.3	19.0	19.0	18.8	18.6	21.8	11.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	209.6	24.2	8.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.6	14.5	12.8	14.2	12.2	10.3	10.7	10.7	10.7	10.8	13.1	13.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	145.7	14.5	6.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	7.6	6.1	7.1	6.0	4.9	5.3	5.3	5.3	5.3	6.1	6.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	7.6	2.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	16.7	22.5	24.0	21.2	18.4	19.5	19.0	19.0	19.3	21.1	19.3	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	236.7	24.0	9.9
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	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	35.1	77.1	101.6	98.8	84.5	73.8	76.8	76.8	76.5	77.3	90.4	92.8	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	982.6	101.6	40.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	26.4	29.0	46.9	45.8	29.5	31.7	35.5	35.1	35.1	38.5	44.4	42.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	489.3	46.9	20.4
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	10.4	18.8	29.0	27.2	21.5	23.2	23.1	23.0	22.9	24.8	20.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	255.0	29.0	10.6
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	63.1	64.7	50.5	57.7	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	275.8	64.7	11.5
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.0	52.0	88.0	87.0	76.0	65.0	63.0	63.0	63.0	66.0	78.0	53.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	780.1	88.0	32.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	42.5	30.1	22.7	19.7	17.1	17.9	17.9	17.7	17.3	20.4	21.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	260.9	42.5	10.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	90.0	60.0	60.0	60.0	60.1	62.5	79.2	90.1	83.3	71.1	67.6	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	814.4	90.1	33.9
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	38.4	71.2	89.6	86.9	74.7	65.0	67.6	67.1	67.1	68.4	79.6	81.4	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	871.3	89.6	36.3
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	48.5	82.7	115.1	112.8	97.5	83.9	87.4	87.3	87.2	88.4	102.3	107.2	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1130.9	115.1	47.1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	50.1	67.8	65.6	56.5	48.7	51.0	51.0	50.7	51.1	60.2	52.8	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	636.4	67.8	26.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	8.3	8.7	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	7.7	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	31.5	43.9	43.6	39.1	38.3	33.6	33.1	33.1	33.7	39.8	40.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	436.1	43.9	18.2
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	21.6	29.3	29.1	25.1	21.4	22.5	22.0	22.0	22.5	26.6	26.8	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	281.9	29.3	11.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	56.2	58.4	57.7	50.2	42.7	45.1	45.2	44.9	45.2	53.1	52.8	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	583.3	58.4	24.3
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	5.1	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.8	3.1
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	31.4	40.1	41.4	35.6	29.2	31.0	31.0	31.0	31.6	36.6	36.8	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	394.0	41.4	16.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	15.5	20.4	20.3	18.0	15.8	16.6	16.6	16.6	16.6	18.3	19.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	205.9	20.4	8.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	26.3	45.3	44.5	38.4	33.4	34.5	34.0	34.0	34.8	40.7	42.4	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	426.3	45.3	17.8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	61.6	80.6	78.3	67.4	59.2	61.5	61.0	61.0	62.3	72.4	72.3	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	771.0	80.6	32.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.2	9.5	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.7	9.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	110.7	10.0	4.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	12.1	12.3	16.8	29.6	27.4	28.7	17.1	9.6	9.2	27.5	29.0	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	235.9	29.6	9.8
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	60.7	60.8	53.3	44.7	46.6	46.1	32.1	11.1	10.6	7.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	416.3	60.8	17.3
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	57.5	58.2	50.5	42.6	44.6	44.0	44.0	44.8	51.9	42.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	521.8	58.2	21.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	21.6	51.7	63.4	65.0	56.2	48.8	51.1	51.1	50.8	51.3	60.0	62.5	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	654.6	65.0	27.3
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
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	7.1	7.2	7.3	7.3	7.4	7.3	7.4	7.4	6.7	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	44.1	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	49.0	48.9	48.7	29.9	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	529.3	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
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	31.7	45.7	50.3	44.8	38.3	36.6	37.5	37.5	37.5	41.0	45.7	36.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	486.9	50.3	20.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	42.4	64.4	58.5	51.9	45.3	44.4	44.3	44.3	51.5	54.4	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.7	64.4	23.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	18.0	22.7	22.3	19.5	16.7	17.0	17.1	16.9	16.6	18.2	20.9	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	219.2	22.7	9.1
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.4	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.5	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.7	5.6	6.0	5.2	4.4	5.0	4.9	4.8	4.5	5.0	5.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	6.0	2.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	33.8	55.9	71.7	82.3	81.8	81.7	81.6	81.0	78.7	78.7	53.6	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	808.4	82.3	33.7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	21.7	30.5	29.6	25.7	22.3	23.0	23.0	23.0	23.5	27.4	28.4	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	291.4	30.5	12.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	34.5	69.9	65.8	80.5	73.9	64.3	67.3	67.4	67.1	68.2	53.1	77.6	29.8	0.0	0.0	0.0	0.0	819.4	80.5	34.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	11.7	16.4	22.7	21.0	18.2	19.0	19.0	19.0	19.4	22.3	23.3	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	225.6	23.3	9.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	23.5	29.3	31.1	27.1	23.4	24.2	24.2	24.2	24.4	27.1	29.5	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	307.0	31.1	12.8
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	11.1	25.0	29.3	25.6	22.3	23.0	23.0	23.0	23.5	27.4	28.1	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	278.3	29.3	11.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	9.5	8.5	13.0	11.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.3	12.3	12.8	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	125.2	13.0	5.2
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	2.2	2.3	3.2	5.4	5.5	4.4	4.9	6.5	19.9	22.8	22.7	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	110.1	22.8	4.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.9	6.8	13.1	11.3	10.3	11.0	11.0	11.0	11.1	11.8	8.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	113.5	13.1	4.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	5.9	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	9.0	3.2
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	2.1	5.0	8.0	8.3	8.2	8.2	8.3	8.3	8.2	7.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	8.3	3.3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	48.6	0.0	133.9	171.7	197.5	201.1	159.8	164.4	178.9	186.8	107.4	28.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1601.2	201.1	66.7
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	34.6	40.5	41.8	42.0	37.7	31.0	31.0	31.0	31.7	36.7	37.1	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	417.1	42.0	17.4
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	88.2	138.9	168.2	162.9	140.6	121.9	127.2	126.2	126.2	128.8	150.0	156.4	69.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1705.6	168.2	71.1
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	23.3	48.8	62.5	59.4	51.0	44.9	47.0	47.0	46.7	47.4	55.4	57.7	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	613.9	62.5	25.6
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	18.6	40.8	43.5	39.4	39.2	39.3	36.0	34.4	34.4	34.2	35.9	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	421.5	43.5	17.6
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	3.8	4.7	3.6	4.1	5.7	4.1	2.9	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	5.7	1.4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.6	4.7	6.9	8.6	8.6	8.5	8.5	7.7	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	8.6	2.6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.0	53.6	71.0	68.8	59.2	51.0	53.5	53.0	53.0	54.6	63.0	65.5	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	683.9	71.0	28.5
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.9	15.0	32.7	46.3	39.9	34.5	36.0	36.0	36.0	36.9	42.7	43.2	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	422.0	46.3	17.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	0.9	0.9	3.5	1.6	1.2	1.2	1.1	0.5	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	3.5	0.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	0.8	1.1	1.7	1.8	1.3	0.8	0.5	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.8	0.5
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.1	0.9	1.0	1.0	0.9	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.1	0.3
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.6	0.8	1.3	1.4	1.0	0.6	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.4	0.3
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.4	2.4	2.5	2.3	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.5	0.7
PMGD-PFV-CARANCA-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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.9	3.9	16.5	20.4	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	17.1	8.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	146.4	20.4	6.1
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.6	3.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.8	1.3
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	1.6	3.9	6.1	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	9.0	3.0
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.7	5.7	7.6	9.0	8.7	9.0	9.0	9.0	8.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.4	9.0	9.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	7.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.2	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.1	4.1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.8	6.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	9.0	3.0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.8	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	4.7	1.6
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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	3.5	7.5	7.3	3.8	3.2	2.1	1.2	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	7.5	1.4
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.8	1.5	1.1	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.8	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.9	1.6	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.9	0.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.3	1.1	1.4	1.1	0.9	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.3	0.4
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	2.9	6.4	4.9	3.2	2.3	1.9	1.4	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	6.4	1.1
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	3.5	6.5	4.8	3.3	2.4	2.1	1.7	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	6.5	1.2
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	0.5	0.8	1.6	1.7	1.9	2.7	2.6	2.2	1.6	0.8	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.7	0.7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	0.8	0.9	1.2	1.3	0.8	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.9	0.9	1.2	1.3	0.8	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.3	0.3
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.8	2.2	1.8	2.5	2.9	2.2	1.8	0.9	0.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.9	0.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.1	4.6	4.8	2.6	2.0	1.4	0.8	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	4.8	0.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.7	1.9	2.0	2.8	2.4	2.4	1.9	0.9	0.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.8	0.8
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	0.1	0.3	0.3	0.9	1.3	1.3	1.8	1.5	1.5	1.2	0.6	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	3.0	4.2	3.2	2.8	2.4	2.3	1.8	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	4.2	1.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	2.7	2.5	2.3	2.9	3.2	1.9	1.8	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	3.2	0.9
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.9	1.3	1.3	1.8	1.4	1.5	1.1	0.5	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.0	1.2	1.3	1.1	1.2	0.8	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.0	1.4	1.6	1.1	0.6	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.0	1.8	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	2.0	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	0.1	0.7	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.2	2.1	1.2	1.3	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.2	0.4
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.5	2.2	2.7	3.3	5.2	3.2	2.5	1.4	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	5.2	1.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.0	1.8	2.0	1.7	0.9	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.0	0.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.9	0.2	0.0	0.4	0.8	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	1.9	3.4	2.7	5.2	4.5	2.5	2.3	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	5.2	1.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.2	2.5	4.1	5.6	4.9	2.4	1.0	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	5.6	1.1
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	1.7	2.0	1.6	0.9	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.0	0.4
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	2.5	2.2	2.7	3.2	5.4	3.2	2.4	1.3	0.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	5.4	1.2
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.8	1.6	2.1	2.3	3.3	2.2	1.5	0.8	0.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.3	0.8
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.0	0.1
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	4.5	7.7	5.3	5.3	4.3	3.7	2.0	1.3	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	7.7	1.6
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	0.3	0.5	1.2	2.4	1.4	1.6	1.2	1.0	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.4	0.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	1.2	0.9	0.6	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.2	0.3
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.8	1.0	1.2	0.9	0.8	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.8	0.3
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	0.8	0.9	1.0	1.7	1.0	0.7	0.3	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.7	0.4
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	2.7	2.9	3.6	5.3	4.9	4.3	2.8	1.3	1.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	5.3	1.4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	1.0	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	2.7	2.5	2.5	4.1	4.3	3.3	2.4	1.4	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	4.3	1.1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.8	1.0	1.5	1.4	1.2	0.8	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.5	0.4
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	3.2	2.6	2.9	4.3	5.0	3.8	2.4	1.5	0.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	5.0	1.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.9	1.0	1.5	1.2	1.2	0.9	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.5	0.4
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	0.7	1.0	1.5	1.4	1.1	0.7	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.5	0.4
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.6	0.8	1.2	1.3	1.0	0.6	0.4	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.3	0.3
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.7	1.0	1.5	1.5	1.1	0.7	0.4	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.5	0.4
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.0	1.0	1.1	1.7	1.6	1.3	0.9	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.7	0.5
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	0.7	0.9	1.0	1.5	1.1	0.8	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.5	0.4
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.8	0.9	1.1	1.5	1.0	0.7	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.5	0.4
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	2.3	1.4	1.5	1.2	1.0	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.3	0.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	2.3	2.5	2.4	2.1	1.8	1.7	1.1	0.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.9	4.2	4.1	3.2	2.5	2.0	1.1	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	4.2	1.0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.8	5.9	5.2	2.9	2.7	1.7	0.9	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	5.9	1.0
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	0.8	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.8	0.1
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	2.0	2.1	1.2	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.1	0.4
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.9	3.4	3.0	4.9	4.9	3.8	2.8	1.6	0.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	4.9	1.3
PMGD-PFV-CURACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.6	4.8	3.5	3.0	2.4	1.9	1.0	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	4.8	0.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	3.4	5.7	3.6	3.1	2.8	2.8	2.0	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	5.7	1.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.8	1.5	1.9	2.4	2.7	1.8	1.4	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.7	0.7
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	2.7	4.6	3.0	2.3	1.9	1.8	1.3	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	4.6	0.9
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.0	0.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024 03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-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	0.3	1.0	1.6	2.9	2.7	2.9	3.5	3.8	2.9	2.0	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.8	1.1
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.8	0.9	1.1	1.3	1.1	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.3	0.4
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.9	0.9	1.5	1.5	1.2	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.5	0.4
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.0	1.5	1.1	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.0	0.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.7	2.9	4.7	7.0	6.0	5.4	3.7	1.7	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	7.0	1.5
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	3.2	5.0	6.8	5.8	6.8	4.3	1.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	6.8	1.6
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.4	2.4	2.9	2.8	2.3	1.4	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.9	0.7
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.2	3.5	5.6	8.3	7.6	5.2	3.9	2.2	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	8.3	1.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	50.6	65.1	45.2	54.0	90.0	67.3	87.5	84.3	92.2	49.0	42.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	738.7	92.2	30.8
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	33.8	48.5	46.2	39.5	34.6	36.0	36.0	36.0	36.0	38.9	44.1	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	459.9	48.5	19.2
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	27.7	37.6	36.5	31.3	27.6	28.5	28.0	28.0	28.6	33.7	34.6	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	364.1	37.6	15.2
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.5	1.4	1.5	1.1	1.5	1.0	1.4	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.5	0.6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	1.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.9	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.1	2.5	2.8	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.8	8.2	8.8	8.8	8.6	7.1	6.7	8.0	7.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	8.8	2.9
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.7	4.3	6.5	8.6	7.1	5.2	4.9	7.8	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.6	2.2
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.4	5.8	8.3	9.0	8.8	5.6	5.3	5.7	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	9.0	2.4
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.8	2.3	2.0	1.4	1.4	2.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.3	0.6
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.1	4.4	7.1	8.8	8.2	5.6	5.1	8.1	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	8.8	2.4
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	2.8	3.6	4.4	4.6	4.3	4.7	2.9	1.3	1.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	4.7	1.4
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.4	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	2.4	2.5	2.8	2.3	2.2	1.7	1.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.8	0.8
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.8	4.7	7.9	5.2	3.1	2.3	1.7	1.6	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	7.9	1.3
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	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	24.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	2.2	5.0	8.6	4.9	2.8	2.1	1.7	1.4	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	8.6	1.3
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.3	5.0	7.6	4.3	2.5	1.8	1.5	1.3	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	7.6	1.2
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.7	9.0	9.0	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	9.0	3.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	0.7	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.2	0.2
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	64.8	108.0	133.1	129.0	111.1	95.8	100.8	100.3	100.1	101.4	118.5	123.9	54.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1341.3	133.1	55.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.9	0.9	1.0	0.9	0.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.5	3.1	3.4	3.5	3.4	3.0	2.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	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
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	4.7	7.2	6.1	4.7	4.4	3.9	2.8	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	7.2	1.6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	1.5	1.6	1.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	1.9	1.9	1.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.9	2.9	2.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.9	0.6
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.1	2.1	1.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.3	2.0	2.0	2.0	1.7	1.8	2.0	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.8	5.1	8.5	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	5.5	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	9.0	2.9
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.1	8.9	6.5	5.0	4.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	8.9	2.5
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	1.6	1.6	1.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	4.0	5.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	5.7	2.4
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	4.0	3.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	4.0	1.6
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	7.9	6.5	5.0	4.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	7.9	2.2
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	2.6	2.7	2.6	1.4	1.7	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.7	0.7
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.6	1.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.6	0.4
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	9.0	9.0	9.0	7.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	8.5	6.6	5.0	4.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	8.5	2.3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.8	2.5	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	4.8	1.7
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	0.7	0.0	0.0	1.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	18.9	2.8	0.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.6	8.7	9.0	9.1	8.6	6.3	4.4	4.5	4.6	4.3	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	9.1	2.9
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.3	2.5	2.4	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.5	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.8	7.7	9.0	7.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	9.0	2.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	7.2	8.6	9.0	8.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	9.0	2.5
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.3	1.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.5	0.2
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	31.7	6.9	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	3.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	31.7	3.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	2.0	2.3	2.4	2.4	1.1	2.4	2.3	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	1.7	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	1.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.0	5.3	7.8	9.0	9.0	7.5	7.3	8.0	3.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	9.0	2.6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.1	2.7	2.8	2.1	1.9	2.2	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.8	0.7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	3.0	0.3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	3.5	7.1	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.7	6.7	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.1	7.9	2.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.2	2.4	2.4	2.2	1.8	1.5	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.4	0.7
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.9	0.8
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.9	2.7	2.9	2.5	1.8	1.7	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.9	0.7
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.4	2.4	3.0	3.0	2.7	2.4	1.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.0	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.3	2.5	2.5	2.4	1.8	1.6	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.5	0.7
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.2	2.8	3.0	3.0	2.7	2.2	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	3.0	0.9
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.6	2.3	2.7	2.7	2.7	2.1	2.0	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	4.6	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	5.8	1.9
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.5	8.7	9.0	7.0	6.7	4.9	5.5	6.5	3.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	9.0	2.5
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.5	3.3	3.9	3.9	4.0	4.0	3.8	3.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	4.0	1.3
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.9	2.4	2.3	1.7	1.6	1.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.4	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.7	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	4.3	8.8	9.0	9.0	7.7	5.1	5.4	7.7	3.2	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	9.0	2.7
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.6	2.1	1.8	0.0	0.0	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	2.1	0.4
PFV-NILHUE	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	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.9	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	0.1
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.8	2.4	2.2	1.6	1.6	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.4	0.6
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.0	1.2	1.2	1.0	1.1	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.1	1.6	2.4	2.3	1.7	2.3	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.4	0.7
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
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	3.8	3.8	4.0	3.7	3.5	3.6	2.5	1.2	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	4.0	1.3
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.6	1.4	1.2	1.3	1.2	0.6	0.4	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.7	5.6	6.2	4.4	3.9	3.9	3.7	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	6.2	1.5
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.5	6.3	0.0	7.4	6.9	5.8	4.7	3.0	1.5	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	41.0	7.4	1.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	1.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.5	3.5	3.4	3.5	3.1	3.1	1.3	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	3.5	1.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.9	1.8	1.4	1.4	1.3	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.9	0.5
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.1	0.4
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	2.9	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.2	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.5	1.2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.7	2.1	2.1	1.9	1.6	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.1	0.6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	1.4	2.5	2.6	2.7	2.8	2.6	2.6	2.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.8
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	2.5	2.5	1.9	1.4	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.5	0.6
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	2.1	3.5	2.5	5.4	4.1	3.4	2.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	5.4	1.2
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.9	2.4	2.5	2.2	1.4	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.5	0.6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.7	2.5	2.6	2.3	2.2	1.9	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.3	2.6	2.5	1.6	1.6	1.5	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.6	0.6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	4.4	8.3	8.5	7.6	6.3	4.5	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	8.5	2.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.5	1.3	1.4	1.3	1.1	0.9	0.4	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.5	0.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.4	2.1	1.9	1.8	1.5	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.1	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.7	0.8	1.1	1.5	1.1	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.5	0.3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	4.8	6.9	8.3	8.8	8.8	8.8	8.1	6.4	4.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.8	2.9
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	3.4	6.0	3.7	3.0	2.6	2.6	2.1	1.1	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	6.0	1.2
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	1.3	1.3	1.9	2.5	1.9	1.2	0.7	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.5	0.6
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.9	2.0	1.7	1.8	1.9	2.1	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	2.3	3.9	3.1	3.0	3.0	2.9	1.7	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.9	1.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	2.5	2.9	2.6	2.3	1.6	1.0	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.9	0.7
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.3	4.5	5.9	5.9	4.4	3.3	1.9	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	5.9	1.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.3	3.0	3.5	3.1	3.1	2.1	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	3.5	0.8
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3	1.1	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.5	0.4
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.2	1.3	1.4	1.2	1.2	1.0	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.4	0.4
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	2.5	3.9	4.0	4.5	3.7	3.5	2.7	1.5	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	4.5	1.3
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.2	1.1	1.2	1.1	0.9	0.7	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.2	0.3
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.6	1.1	1.6	1.6	1.0	0.4	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.6	0.4
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.3	1.3	1.4	1.2	1.2	1.0	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.4	0.4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.0	3.1	4.0	4.9	5.2	4.6	5.1	3.2	1.3	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	5.2	1.6
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.1	1.0	1.1	1.0	0.8	0.7	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.1	0.3
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	2.5	4.7	4.0	4.5	4.3	3.5	2.7	1.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	4.7	1.3
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	3.1	4.2	3.6	4.1	3.8	3.2	2.5	1.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	4.2	1.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.1	1.1	1.3	1.1	0.8	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.3	0.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.6	0.9	1.1	1.5	0.9	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.5	0.3
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	3.0	3.3	4.0	5.8	5.6	4.7	3.0	1.4	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	5.8	1.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.4	3.0	1.7	1.4	1.2	1.3	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	3.0	0.6
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.6	1.1	0.9	0.8	0.8	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.6	0.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.8	1.0	1.4	1.3	1.2	0.9	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.4	0.4
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.8	2.9	3.0	3.1	3.1	2.5	1.9	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	3.1	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	2.5	2.2	2.7	3.5	3.8	2.4	2.6	1.1	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	3.8	1.0
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	0.8	0.8	1.1	1.1	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.1	0.3
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	2.6	2.3	2.2	2.7	3.0	1.8	1.8	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	3.0	0.9
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.9	3.0	3.0	70.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	2.4	2.9	2.3	3.5	3.6	3.0	2.3	1.2	0.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	3.6	1.0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.2	1.2	1.1	1.4	1.2	0.8	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.4	0.4
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	2.3	2.3	2.3	3.2	2.9	2.1	1.7	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	3.2	0.8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	3.5	3.3	3.2	4.4	3.9	3.0	2.6	1.2	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	4.4	1.2
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.1	1.0	1.6	1.8	1.6	1.0	0.6	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.8	0.5
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.0	1.2	1.5	1.5	1.5	0.8	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.5	0.4
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	1.1	1.4	1.3	1.3	0.6	0.3	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.4	0.4
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.0	0.9	0.6	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.5	0.2
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	3.9	1.6
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.2	1.2	1.2	1.5	1.2	0.7	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.5	0.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.2	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	1.3	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	2.7	3.5	4.7	4.9	4.1	4.3	2.3	1.2	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	4.9	1.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.0	1.1	0.9	1.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.1	0.3
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.4	2.9	4.1	4.3	3.8	4.0	1.9	1.1	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	4.3	1.2
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.3	1.4	1.3	1.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.1	1.4	1.4	1.4	1.1	0.6	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.5	2.1	1.5	1.5	1.0	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.5	0.5
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	1.2	1.4	1.5	1.6	0.7	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.6	0.4
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.9	1.9	2.2	2.6	1.9	1.2	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.6	0.7
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	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.0	1.4	1.5	1.4	1.5	0.7	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.5	0.4
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.6	2.2	3.3	3.6	2.2	0.9	0.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.6	0.8
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	1.3	1.4	1.0	0.5	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.4	0.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	1.1	1.8	1.8	0.8	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.8	0.4
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.0	2.2	3.3	4.9	5.4	3.4	1.3	1.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	5.4	1.2
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.2	3.6	4.9	4.8	3.0	1.3	1.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	4.9	1.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.2	2.0	3.1	3.1	1.8	0.7	0.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	3.1	0.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.0	1.0	1.0	1.2	1.0	0.6	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.2	0.3
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	2.2	2.1	2.4	2.9	2.2	1.3	0.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.9	0.8
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.2	1.1	1.1	1.3	1.1	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.3	0.4
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.0	2.5	2.9	2.1	1.2	0.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.9	0.7
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	1.0	1.0	1.5	1.7	1.2	0.7	0.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.7	0.4
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.6	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.6	0.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.8	0.9	0.6	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
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
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.9	1.3	1.5	1.0	0.5	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.5	0.4
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.8	3.2	3.3	4.2	5.0	3.7	2.3	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	5.0	1.3
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.7	1.8	2.3	2.7	2.0	1.0	0.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.7	0.7
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	1.1	1.3	0.9	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.3	0.3
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.5
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	9.5	18.2	34.0	38.5	36.5	38.0	38.0	37.9	23.0	12.0	7.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	297.6	38.5	12.4
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.6	2.3	2.8	2.3	1.4	1.6	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.8	0.6
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	10.0	19.4	32.8	48.8	52.1	53.7	46.7	32.6	18.4	10.7	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	335.6	53.7	14.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	3.0	4.8	7.5	6.8	4.9	4.2	3.8	2.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	7.5	1.7
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	3.4	6.3	8.7	7.8	5.4	4.6	3.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	8.7	1.9
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
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.6	2.2	2.2	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.9	3.1	4.3	4.4	3.8	3.6	4.1	2.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	4.4	1.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.7	0.4
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.4	1.9	1.8	1.3	1.4	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.9	0.5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	13.8	25.3	47.6	56.0	48.8	51.1	51.1	50.8	49.8	31.0	12.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	444.4	56.0	18.5
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	2.0	2.8	2.9	2.5	2.5	2.2	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.9	0.8
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.5	4.5	5.3	5.3	3.7	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	5.3	1.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	3.4	7.3	7.4	4.0	3.0	2.1	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	7.4	1.4
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.0	2.0	1.1	0.8	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	3.6	7.5	7.8	4.1	3.1	2.3	1.4	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	7.8	1.4
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.7	0.9	0.9	1.4	0.9	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.4	0.3
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.1	1.3	1.0	0.8	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.3	0.3
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.2	1.5	1.1	0.9	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.5	0.3
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.7	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	7.5	4.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	10.1	4.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	3.4	6.4	5.0	3.6	2.9	2.1	1.2	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	6.4	1.2
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	3.3	7.0	6.1	3.5	2.7	2.1	1.1	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	7.0	1.2
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	3.6	7.2	6.2	3.9	2.9	2.2	1.4	0.8	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	7.2	1.4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	3.2	6.5	5.4	3.2	2.4	1.8	1.0	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	6.5	1.1
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.4	4.7	4.2	2.5	1.8	1.4	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	4.7	0.9
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	4.0	7.6	6.3	3.8	2.9	2.2	1.4	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.0	7.6	1.4
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	2.9	6.5	6.2	3.3	2.5	1.9	1.1	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	6.5	1.2
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.8	1.4	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.8	0.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.8	1.4	1.0	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.8	0.4
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	2.8	5.0	3.3	2.5	1.9	1.7	1.4	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	5.0	1.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.5	2.5	2.6	3.0	3.3	2.3	1.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	3.3	0.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	1.5	1.0	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.5	0.4
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.0	4.0	6.1	4.6	4.2	3.6	3.5	2.2	1.4	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	6.1	1.4
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.7	1.4	1.3	1.1	1.1	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.7	0.4
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	4.0	7.1	3.8	3.9	3.1	3.7	2.6	1.1	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	7.1	1.4
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.1	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.7	0.2
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.5	1.3	1.2	1.2	1.1	0.7	0.5	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.5	0.4
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	2.2	0.2
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	1.6	1.7	1.8	2.4	1.8	1.4	0.8	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.4	0.7
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.3	1.9	1.1	1.1	0.9	0.7	0.4	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.9	0.4
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.1	1.1	1.4	1.0	0.9	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.1	0.4
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.6	2.1	1.7	1.5	1.3	1.2	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.1	0.5
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	7.0	11.4	12.6	11.2	12.0	12.0	12.0	10.7	7.8	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	104.9	12.6	4.4
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.8	2.6	2.5	1.7	1.7	1.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.6	0.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	0.4	0.6	1.0	1.7	2.5	2.4	1.6	1.7	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.5	0.6
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.6	2.3	1.6	0.0	0.0	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.3	0.4
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	3.0	5.1	7.4	8.4	6.1	7.4	7.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	8.4	2.1
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	0.7	0.8	0.9	1.5	0.9	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.5	0.3
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	0.8	1.0	1.2	1.9	1.2	0.9	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.9	0.4
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	3.1	3.3	4.1	6.1	5.7	4.8	3.2	1.6	2.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	6.1	1.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.4	2.1	2.4	2.7	4.2	2.7	2.1	1.2	0.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	4.2	1.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.7	0.9	1.1	1.1	1.0	0.7	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.9	0.2
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	0.1	0.4	0.7	1.2	1.0	1.0	1.2	1.9	1.2	0.9	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.9	0.4
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.9	1.5	1.7	1.5	0.9	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4
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	0.3	0.9	2.0	2.6	3.7	4.1	4.6	3.6	3.8	3.0	1.5	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	4.6	1.3
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.7	3.3	4.1	4.4	3.4	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	4.4	1.0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.9	0.5	1.5	1.3	0.7	0.6	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.5	0.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.9	1.5	1.6	1.5	0.9	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.6	0.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	1.1	1.1	1.8	1.9	1.5	1.1	0.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.9	0.5
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	1.9	3.3	5.1	5.3	4.2	2.0	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	5.3	1.2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.9	0.6	1.5	1.3	0.7	0.5	0.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.5	0.3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.9	1.2	1.2	1.1	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2	0.3
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	0.5	0.6	0.7	0.6	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.7	0.2
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.2	2.2	2.0	2.5	1.9	1.6	1.6	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.8	2.8	2.7	3.2	2.9	2.2	1.9	1.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	3.2	0.9
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.5	0.2
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.4	1.6	1.3	0.7	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.6	0.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.5	1.0	0.5	1.7	1.4	0.8	0.6	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.5	1.0	0.5	1.6	1.3	0.8	0.6	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.6	0.4
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	1.1	0.8	1.7	1.4	0.9	0.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.7	0.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.7	0.9	1.5	1.3	0.7	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.5	0.3
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	6.5	7.9	12.8	15.5	19.9	19.3	11.2	6.6	6.6	4.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	117.6	19.9	4.9
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	1.6	1.6	1.3	0.6	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.6	0.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	1.7	1.8	1.5	0.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.8	0.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.2	2.5	4.0	4.5	4.5	2.7	1.2	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	4.5	1.1
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	1.0	1.3	1.3	0.7	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.3	0.3
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.5	3.2	3.3	3.3	3.3	3.1	1.8	1.6	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.3	1.1
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	0.9	1.0	1.4	1.7	1.2	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.7	0.4
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.5	2.7	4.1	4.1	4.3	3.3	1.4	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	4.3	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.2	0.2
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.5	3.1	5.1	6.6	6.2	3.2	1.4	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	6.6	1.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.4	3.1	4.9	4.3	4.3	3.0	1.4	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	4.9	1.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.6	1.5	1.8	0.7	0.4	0.4	0.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.8	0.4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.4	2.3	3.0	2.8	1.5	0.7	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	3.0	0.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.7	3.1	3.2	4.5	5.5	3.8	1.6	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	5.5	1.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.2	2.4	2.5	3.6	4.4	3.2	1.5	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	4.4	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	2.3	2.5	3.0	4.2	5.0	3.6	1.4	0.8	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	5.0	1.1
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.9	1.3	1.6	1.5	0.8	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.6	0.3
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.8	0.8	0.9	0.8	0.6	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.9	0.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.0	0.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.7	2.5	2.9	2.8	2.6	2.1	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.9	2.7	2.4	2.9	2.7	2.5	2.0	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.9	1.2	1.1	1.0	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3
PMGD-PFV-BULNES-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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.7	0.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.1	1.4	1.4	1.2	0.8	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	0.9	1.0	0.9	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3
PMGD-PFV-TORTUGA-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-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.5	1.5	1.7	1.6	1.2	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	2.0	2.7	2.5	3.0	2.7	2.9	1.9	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	3.0	0.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.9	0.9	1.1	0.8	0.8	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.1	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.8	2.9	3.1	3.3	3.2	2.4	1.5	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	3.3	0.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.6	2.2	3.5	2.8	3.6	3.7	1.9	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	3.7	1.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.2	2.0	3.3	2.4	3.4	2.7	1.1	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	3.4	0.8
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	1.0	1.4	1.3	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.4	0.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.5	0.6	0.5	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.6	0.1
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	1.8	1.6	2.0	1.8	2.0	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.4	2.6	2.8	3.3	2.8	3.2	2.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	3.3	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	1.0	1.2	1.2	1.0	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2	0.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.9	1.1	1.1	1.0	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.1	0.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.1	0.9	1.1	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.1	0.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	0.9	1.0	0.9	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.9	1.3	1.2	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.3	0.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCESOLAR	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	0.9	1.3	0.8	0.6	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	0.8	0.9	1.2	1.3	0.8	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.3	0.4
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.7	0.9	1.2	1.4	1.0	1.0	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.4	0.3
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.8	1.0	1.4	1.4	1.3	1.0	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	2.8	5.1	3.3	3.6	2.8	2.5	1.3	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	5.1	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.9	0.9	1.3	1.4	1.2	0.9	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.4	0.4
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.4	2.4	2.4	3.0	3.3	2.0	1.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	3.3	0.9
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.2	1.2	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.2	0.3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.9	2.2	1.7	1.3	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.2	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	2.1	2.2	3.7	4.8	4.4	1.7	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	4.8	1.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.7	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	3.4	2.8	4.1	3.2	4.6	2.7	1.6	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.6	1.2
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.7	2.8	3.1	4.6	4.5	5.1	3.5	1.3	0.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	5.1	1.3
PFV-El-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.9	0.7	0.9	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.9	0.2
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.4	1.9	3.0	3.9	5.5	3.5	2.4	3.0	1.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	5.5	1.1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.8	1.9	3.4	4.7	4.7	2.2	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	4.7	1.0
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	1.0	1.4	1.2	0.5	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.4	0.3
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.6	1.3	2.5	3.0	3.1	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	3.1	0.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.7	0.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	2.2	0.2
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	2.2	2.3	2.4	3.0	2.7	2.5	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	3.0	0.9
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.5	2.7	2.9	3.3	2.8	3.1	2.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.3	1.0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.5	1.1	1.1	1.4	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.4	0.3
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	0.3	0.9	1.8	3.4	6.8	7.5	6.1	4.9	2.8	1.5	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	7.5	1.6
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.7	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.2	3.7	4.6	4.5	4.1	3.7	2.1	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	4.6	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	2.7	2.8	1.9	1.8	1.4	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.8	0.6
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.7	2.6	2.5	1.6	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.6	0.5
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-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	0.1	0.2	0.5	0.9	1.8	2.0	1.2	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	1.8	2.0	0.9	1.0	0.7	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.0	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.8	2.8	2.5	1.6	1.3	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.8	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.3	2.5	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.6	0.5
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.8	2.3	2.3	1.9	1.1	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.3	0.5
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	1.1	1.4	1.4	1.4	0.6	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.4	0.4
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.9	1.1	1.4	1.4	1.4	0.8	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.4	0.4
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.9	1.1	1.5	1.4	1.5	0.7	0.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.5	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.2	1.1	1.3	1.1	1.1	0.9	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.3	0.4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.5	1.5	1.7	1.4	1.3	1.0	0.6	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.7	0.5
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	0.8	1.0	1.6	1.6	1.2	0.8	0.5	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.3	10.3	10.4	21.0	34.1	34.3	34.2	32.8	20.3	12.1	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	226.0	34.3	9.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	2.3	1.9	1.7	1.3	1.1	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.3	0.5
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	3.4	6.5	8.1	7.8	6.9	5.5	4.7	3.2	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	8.1	2.1
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	4.6	8.1	8.0	5.4	5.3	5.2	4.3	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	8.1	1.9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.8	4.0	8.7	8.9	7.6	6.4	5.4	3.3	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	8.9	2.1
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	3.6	5.7	7.2	6.1	6.7	3.8	2.0	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	7.2	1.7
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	5.0	7.1	6.8	5.7	5.4	5.0	2.2	1.6	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	7.1	1.8
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	3.3	4.6	4.5	3.7	3.5	3.3	1.5	1.2	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	4.6	1.2
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	1.8	1.7	1.4	1.4	1.3	0.6	0.4	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.8	0.5
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.2	1.5	1.3	1.3	0.8	0.5	0.3	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.2	0.4
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	3.2	3.4	3.1	3.9	3.9	3.6	2.6	1.3	0.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.9	1.2
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.1	1.0	1.4	1.3	0.8	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.4	0.4
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	2.5	1.5	1.8	1.4	1.2	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.5	0.5
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.1	3.7	5.7	5.6	4.1	3.5	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	5.7	1.3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	2.0	1.4	1.2	1.2	0.7	0.5	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.0	0.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.5	9.0	6.5	5.0	4.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	9.0	2.6
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	1.8	1.5	1.3	1.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	2.3	0.4
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	3.7	6.9	5.4	5.0	5.1	2.9	1.9	1.3	0.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	6.9	1.5
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	2.2	1.9	1.6	0.9	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.2	0.5
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.8	3.5	4.2	3.4	3.9	2.3	1.2	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	4.2	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.4	2.0	2.0	1.7	1.6	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.0	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	2.8	2.8	2.1	1.7	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.8	0.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.7	2.8	2.3	1.6	1.7	1.0	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.8	0.6
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.9	0.9	1.4	1.8	1.4	0.8	0.4	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.8	0.4
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	2.3	4.4	2.7	2.2	1.8	1.8	1.4	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	4.4	0.9
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.2	0.3
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	2.0	3.1	2.3	1.9	1.7	1.6	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	3.1	0.7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.6	2.6	2.3	1.4	1.1	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.6	0.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.4	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.8	3.1	2.1	1.7	1.4	1.3	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	3.1	0.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.8	1.8	1.9	2.9	3.8	3.3	1.8	1.0	0.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.8	0.9
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	0.8	0.8	1.2	1.1	1.3	0.7	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.0	0.3
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.6	0.6	0.9	1.3	1.0	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.3	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.4	0.9	0.8	0.7	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.4	0.3
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.7	0.9	1.2	1.7	1.0	0.9	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.7	0.4
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	3.3	6.0	5.1	3.3	2.5	1.9	1.3	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	6.0	1.1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.7	3.6	6.4	6.0	4.4	3.3	2.2	1.4	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	6.4	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	3.5	2.3	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.9	1.3
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.0	1.2	1.7	1.6	1.4	0.9	0.4	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.6	2.3	2.9	3.4	5.4	3.4	2.6	1.2	0.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	5.4	1.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.3	2.9	3.1	4.2	3.1	2.2	1.1	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	4.2	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.8	1.9	3.4	4.9	4.4	1.9	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	4.9	1.0
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.0	2.2	3.7	5.2	4.1	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	5.2	1.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.4	1.0	1.0	0.9	1.0	0.6	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.4	0.4
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	1.0	1.2	1.3	1.3	1.2	0.7	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.3	0.4
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	1.1	1.1	1.2	1.4	1.2	0.7	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.5	1.0	1.3	1.3	0.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.3	0.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.8	1.0	2.1	2.8	2.9	1.3	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.9	0.6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.0	1.3	1.3	1.0	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.0	0.4
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.8	3.2	3.0	3.5	3.1	2.3	2.0	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.5	1.0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.7	1.6	1.9	1.7	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.8	1.8	2.0	1.8	1.2	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.1	1.8	1.0	0.9	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	2.1	0.4
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.8	1.0	1.1	1.5	1.0	0.7	0.4	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.5	0.4
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.9	3.1	5.4	5.4	3.2	3.0	2.5	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	5.4	1.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.2	1.8	1.6	1.5	1.2	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.2	0.5
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.6	2.6	2.8	3.9	4.0	3.8	3.1	1.4	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	4.0	1.2
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.4	2.5	2.2	1.5	1.6	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.5	0.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.6	3.9	4.4	5.1	3.9	4.2	3.0	1.2	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	5.1	1.4
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	2.5	4.0	4.7	4.9	3.9	4.0	2.9	1.4	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	4.9	1.3
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.2	3.3	3.5	3.9	3.2	3.1	2.0	1.2	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.9	1.1
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	3.1	3.2	4.4	4.3	4.3	3.5	1.6	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	4.4	1.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.3	1.4	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.4	0.3
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.9	1.2	1.3	1.0	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.3	0.3
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.0	1.2	1.1	0.9	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.0	0.4
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	1.0	1.4	1.2	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.4	0.3	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.1	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.7	1.6	3.0	3.9	3.9	1.9	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	3.9	0.8
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	40.6	38.9	30.3	1.1	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	8.6	40.6	40.2	40.5	40.4	281.1	40.6	11.7
BESS-URIBE	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	3.2	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	8.0	8.0	8.0	0.0	35.5	8.0	1.5
BESS-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	4.7	16.0	48.4	59.4	59.7	31.9	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	229.0	59.7	9.5
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	20.1	20.1	18.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	4.7	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	8.8	5.3	4.9	20.1	20.1	20.0	20.0	209.5	20.1	8.7
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	57.8	57.7	0.0	0.0	120.0	57.8	5.0
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	60.3	45.8	0.0	0.0	109.6	60.3	4.6
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.2	0.2	0.0	9.7	49.0	49.0	49.0	36.9	202.9	49.0	8.5
BESS-ANDES-IV	7.4	113.3	109.2	127.8	78.3	38.2	49.0	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	130.0	130.0	130.0	15.3	986.9	130.0	41.1
BESS-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	119.7	120.1	120.1	97.5	560.6	120.1	23.4
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	13.7	0.0	0.0	38.2	24.5	1.6
BESS-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024 03-11-2024

	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
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	9.4	9.2	9.0	8.4	7.8	8.6	8.9	8.9	9.4	9.5	9.6	9.6	9.4	9.5	9.7	223.5	9.7	9.3
CERROPABELLON-U2_GEO	6.8	6.8	6.9	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.8	6.7	6.5	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.4	6.7	6.8	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	160.8	7.0	6.7
CERROPABELLON-U3_GEO	5.4	5.2	5.3	5.4	5.3	5.4	5.4	5.5	5.2	4.9	4.6	4.7	6.0	6.0	5.2	5.3	5.2	4.9	5.0	5.0	4.8	5.2	4.9	4.9	124.8	6.0	5.2
NORGENER-NTO1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	248.1	252.8	247.0	252.4	254.0	261.4	262.5	242.1	136.1	80.5	80.6	80.5	80.5	80.5	80.5	80.5	80.5	80.5	132.8	248.6	268.7	265.7	257.1	251.1	4305.2	268.7	179.4
ANGAMOS-ANG2_CAR	252.7	257.1	250.2	254.1	257.3	264.3	276.8	233.6	142.4	80.8	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	139.6	263.3	277.2	277.0	254.9	229.5	4355.3	277.2	181.5
COCHRANE-CCH1_CAR	265.4	274.8	274.7	257.2	256.7	262.9	273.0	203.9	79.3	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.3	60.4	60.3	60.4	104.7	194.7	274.0	267.7	255.1	232.0	4019.7	274.8	167.5
COCHRANE-CCH2_CAR	268.2	275.4	275.1	256.7	258.3	263.2	273.1	194.1	73.9	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	127.6	255.1	274.3	263.6	250.6	258.7	4113.1	275.4	171.4
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	48.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	48.5	2.8
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	214.6	232.1	234.1	233.3	234.8	235.6	235.6	132.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	82.0	174.7	218.0	212.7	147.2	2596.7	235.6	108.2
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	169.7	134.2	116.2	149.7	149.7	149.7	149.7	134.8	119.8	117.8	117.9	115.8	114.8	114.8	117.0	156.6	186.5	189.7	189.7	208.1	234.4	261.0	316.2	348.8	4062.6	348.8	169.3
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.8	19.0	18.9	18.9	18.9	18.9	19.0	19.1	19.0	19.1	19.0	19.0	19.0	18.8	18.6	18.7	18.8	18.7	18.7	18.9	18.8	19.0	19.0	18.8	453.0	19.1	18.9
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024 03-11-2024

	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
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	136.1	112.1	130.1	138.9	140.0	139.6	139.4	99.9	42.9	20.1	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	1099.1	140.0	45.8
GUACOLDA-2_CAR	130.8	131.0	101.8	73.7	106.8	129.5	126.9	78.6	37.4	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	932.8	131.0	38.9
GUACOLDA-3_CAR	153.3	154.0	136.8	153.5	154.0	154.0	154.0	117.1	46.2	38.6	38.6	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	63.1	108.2	137.7	145.9	139.5	128.6	2293.6	154.0	95.6
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	153.7	155.5	140.2	155.5	155.5	155.5	155.5	116.1	44.2	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	73.6	148.1	146.2	146.1	139.6	128.4	2359.2	155.5	98.3
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_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
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_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
PENON_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	22.2	4.6	0.0	26.7	22.2	1.1
OLIVOS_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
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_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	44.8	36.4	0.0	0.0	81.2	44.8	3.4
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	111.0	82.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	193.0	111.0	8.0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	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
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	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.4	10.7	8.0	8.2	8.3	8.4	8.6	8.6	8.5	8.7	8.6	7.9	7.9	9.9	15.6	15.9	15.9	15.9	15.8	285.3	15.9	11.9
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
SANTAMARTA_COGEN	8.7	8.8	8.7	9.1	1.8	0.7	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.9	8.4	8.7	7.4	8.6	86.7	9.1	3.6
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	2.2	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.7	1.7	1.8	2.0	1.9	2.1	2.3	2.5	2.4	2.0	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.5	1.2	44.9	2.5	1.9
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	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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	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	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	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.2	15.1	14.9	14.9	15.1	14.7	15.0	13.8	14.3	14.6	14.6	14.4	12.8	12.4	12.6	12.7	12.7	12.4	13.1	14.1	14.1	14.0	14.2	13.8	334.1	15.1	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	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	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	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	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	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	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	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	20.1	0.0	0.0	0.0	21.4	20.1	0.9
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0
VINALES_COGEN	32.0	31.9	29.0	29.0	21.2	6.6	6.2	6.5	6.9	9.8	9.7	8.1	6.5	7.0	7.3	8.4	7.1	7.5	7.9	9.6	28.0	32.0	32.0	29.8	380.0	32.0	15.8
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.6	3.7	5.0	5.5	4.0	4.3	3.9	4.1	4.2	3.9	5.1	3.5	4.4	4.8	5.1	4.6	5.3	4.5	5.3	5.5	4.7	4.6	5.0	4.5	109.0	5.5	4.5
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	2.1	3.5	5.0	6.5	6.1	2.7	1.6	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	6.5	1.4
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.3	1.6	0.7	0.1
NUEVAALDEA-1_COGEN	6.1	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.6	6.0	6.3	6.6	6.9	6.1	6.0	6.0	6.4	7.1	6.8	6.4	6.2	6.4	6.0	5.9	5.6	5.7	146.1	7.1	6.1
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.4	36.5	36.5	35.4	35.0	35.7	34.8	37.6	38.0	38.2	38.0	35.4	36.5	35.4	35.7	34.0	34.6	33.4	37.0	36.4	36.5	33.8	35.3	36.7	860.5	38.2	35.9
LAJAEVE	4.4	4.6	4.9	4.6	3.3	2.7	2.4	2.4	2.0	2.3	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.3	2.6	2.6	2.5	2.7	3.4	4.9	4.4	5.1	76.7	5.1	3.2
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	41.1	38.1	42.1	41.4	38.8	38.8	34.1	37.6	42.3	39.5	39.1	35.4	33.6	33.7	36.4	31.2	30.4	29.7	34.6	28.5	34.1	35.0	30.8	29.0	855.3	42.3	35.6
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	29.1	28.4	28.8	29.5	28.0	28.9	28.9	29.7	28.9	28.5	26.0	27.6	28.2	26.6	27.2	30.0	29.7	29.3	26.3	24.0	26.2	24.8	23.0	27.8	665.4	30.0	27.7
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	10.4	11.0	10.0	10.3	11.6	11.3	10.5	10.8	10.9	17.3	16.4	13.3	11.6	14.0	12.1	11.1	13.3	11.4	10.6	10.3	10.0	9.2	9.6	8.9	275.9	17.3	11.5
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	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
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	33.1	32.4	32.8	33.0	32.3	32.8	32.0	32.9	35.1	33.3	33.2	33.0	31.7	32.7	33.4	32.2	32.5	31.9	31.0	32.7	33.4	32.1	31.6	32.2	783.3	35.1	32.6
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	42.0	42.5	42.5	42.0	43.0	43.0	42.5	43.0	42.5	42.5	41.5	41.5	42.0	42.0	41.5	42.0	42.0	41.0	41.0	41.5	41.5	42.0	42.0	42.5	1009.5	43.0	42.1
ESCUADRON_COGEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.8	1.1	1.6	1.3	15.2	1.6	0.6
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	3.5	5.5	3.4	3.4	3.7	3.2	2.9	3.2	2.9	2.7	4.0	4.2	4.1	5.5	5.1	5.7	4.3	3.9	5.1	7.1	7.6	4.4	2.9	3.9	102.2	7.6	4.3
LAUTARO-1_COGEN	22.7	23.0	22.9	22.9	22.6	21.1	16.6	13.8	13.4	13.5	13.1	12.6	12.6	12.8	11.5	11.8	11.7	11.9	11.6	11.6	13.1	22.8	26.5	25.9	401.8	26.5	16.7
LAUTARO-2_COGEN	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	14.4	13.3	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	14.0	18.0	17.7	19.1	353.9	19.1	14.7
VALDIVIA_COGEN	18.2	21.0	23.1	21.4	21.7	21.7	22.1	19.5	23.3	21.1	18.9	21.4	26.6	31.2	27.6	25.5	26.7	32.3	33.9	30.1	43.7	40.3	45.1	48.1	664.3	48.1	27.7
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2	1.5	1.7	1.6	31.0	1.7	1.3
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	3.4	6.5	5.6	4.0	2.9	2.1	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	6.5	1.2
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.6	0.2
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.4	0.1
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFTI	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.7	0.8	0.0	0.0	21.2	1.2	0.9
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	1.4	1.4	1.1	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.4	0.3
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_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
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

03-11-2024

03-11-2024

	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
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	60.1	2.5	2.5
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.5	1.9	3.7	4.3	4.5	2.0	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	4.5	1.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	66.0	2.8	2.8
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-677.5	-614.4	-542.0	-455.0	-483.3	-499.2	-502.9	-464.3	-418.0	-349.3	-316.3	-341.7	-355.4	-334.0	-339.5	-354.5	-363.2	-242.6	-107.2	-317.8	-312.9	-414.1	-472.9	-578.2	-9856.0	-107.2	-410.7
CHANGOS->CUMBRES C2	-676.4	-613.8	-269.2	-455.0	-483.0	-498.9	-502.5	-464.0	-417.8	-349.6	-316.8	-342.3	-356.0	-334.8	-340.0	-355.0	-363.8	-243.8	-109.1	-318.5	-313.8	-414.6	-473.0	-577.6	-9589.0	-109.1	-399.5
CUMBRES->CHANGOS C1	694.3	623.0	533.7	406.6	418.0	424.5	418.2	368.0	339.8	282.4	254.6	285.4	320.2	318.1	320.2	266.2	272.7	166.6	42.1	298.9	326.6	388.2	458.9	587.0	8814.1	694.3	367.3
CUMBRES->CHANGOS C2	693.0	621.2	531.9	404.7	416.4	423.0	416.6	366.1	337.4	280.0	252.4	283.5	318.4	316.5	318.6	264.3	270.9	164.5	39.5	296.8	324.3	386.2	457.2	585.7	8768.8	693.0	365.4
TOTAL HORA.	7251.7	6792.6	6393.8	6087.7	6101.6	6141.9	6087.4	5824.7	5951.1	6020.1	6415.1	6585.0	6789.5	6945.2	6935.5	6888.5	6874.0	6671.9	6489.2	7123.1	7491.9	7750.3	7609.2	7430.1	**160 651**		
TOTAL HORA. SING	1537	1652	1627	1634	1573	1640	1879	1821	1895	2014	2059	1989	1960	2049	2066	2081	2116	2299	2509	2175	2239	1975	1891	1674	**46 355**		
TOTAL SEN	8789	8445	8021	7722	7675	7782	7966	7646	7847	8034	8474	8574	8749	8995	9001	8970	8990	8971	8998	9298	9731	9725	9500	9104	**207 007**		
CONS. PROPIOS	108	108	101	101	101	101	101	101	101	101	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	83	83	82	**2 175**		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	126	117	117	117	117	117	117	117	117	122	126	122	122	122	122	122	**2 889**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1371	-1236	-938	-861	-900	-923	-920	-831	-756	-631	-570	-626	-675	-652	-659	-620	-635	-409	-149	-616	-639	-802	-931	-1164	**-18 514**		
PERDIDAS APROX.	154	138	134	123	122	123	120	113	121	130	153	159	167	177	176	176	174	175	180	189	209	214	198	175	**3 801**		
PERDIDAS APROX. SING	136	133	83	73	70	82	118	95	94	95	92	90	93	103	107	103	111	104	95	117	131	114	122	124	**2 485**		
DEMANDA APROX.	5619	5311	5221	5003	4979	4996	4946	4780	4973	5158	5609	5717	5865	6034	6018	6011	5982	6005	6078	6236	6562	6652	6397	6008	**136 162**		
DEMANDA APROX. SING	2650	2634	2361	2300	2282	2359	2559	2436	2431	2433	2420	2408	2425	2481	2501	2481	2524	2483	2437	2552	2625	2541	2579	2592	**59 495**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7750.3	7750

Termo	39223	18.9%	

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional

correspondientes al día 03 de noviembre de 2024

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	CDC
00:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN
00:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN
00:28:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN
01:11:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	111	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001717	ENGIE
01:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN
01:36:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN
02:03:00	-		GUACOLDA-3_CAR	-						Cambio CMG				
02:03:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2024001206 -	ENLASA
02:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
02:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 -	ENLASA
02:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	CI	-	OM				LI2024001207 -	ENLASA
02:14:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	75	PO	LC	EP	PCP	EP				LI2024001206 -	ENLASA
02:35:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG				
02:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 -	ENLASA
02:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
02:45:00	-		GUACOLDA-1_CAR	-						Cambio CMG				
02:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 -	ENLASA
02:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-
02:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-
02:58:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			
02:58:00	-		LAUTARO-1_BL1_COGEN	-						Cambio CMG				
02:58:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
02:58:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
02:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001693	ENGIE
03:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	150	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2024001717	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001719	ENGIE
04:00:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG				
04:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	RO	-	MT	-	OM				LI2024001608	COMASA
04:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	RO	-	MT	-	OM				LI2024001609	COMASA
04:00:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
04:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA
04:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO
04:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
04:00:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION
04:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION
04:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002392	ENEL GENERACION
04:00:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
04:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
04:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN
04:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN
04:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION
04:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION
04:09:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela SI 2024103138	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001206 -	ENLASA
04:25:00	-		ERNC	-						Cambio CMG				
04:25:00	-	Colocación: 3111; Ajuste : -200	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			
04:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ACCIONA
04:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ACCIONA
04:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES
04:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC
04:25:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC
04:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC
04:25:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO
04:25:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO
04:25:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO
04:25:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGÍA
04:25:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		CAPULLO
04:25:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		CAPULLO
04:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN
04:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	253	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	252	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	RALCO-1	RALCO-1	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	RALCO-2	RALCO-2	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
04:25:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN
04:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER
04:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER
04:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER
04:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER
04:25:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE
04:25:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE
04:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE
04:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE
04:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENOR CHILE
04:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENOR CHILE
04:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		HIDRO MAULE
04:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX
04:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX
04:25:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX
04:25:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX
04:25:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		POTENCIA
04:25:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA
04:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA
04:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RÍO COLORADO
04:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RÍO COLORADO
04:25:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE
04:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE
04:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE
04:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE
04:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE
04:25:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA
04:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SIEMENS
04:25:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		STATKRAFT
04:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
04:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
04:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
04:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
04:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		UCUQUER
04:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		UCUQUER
06:57:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			
06:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001693	ENGIE
06:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001207 -	ENLASA
06:57:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001209 -	ENLASA
06:57:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024000769 -	ENLASA
06:57:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	RO	-	CI	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024000416 -	AES GENER
06:57:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2023001949	AES GENER
06:57:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024000732	AES GENER
06:57:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001206 -	ENLASA
07:17:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024000924	ENEL GENERACION
07:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2022002402	ENEL GENERACION
07:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024000416 -	AES GENER
07:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001706	AES GENER
07:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
07:17:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			KDM
07:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001307	ENEL GENERACION
07:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION
07:17:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2024001719 -	ENGIE
07:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001307	ENEL GENERACION
07:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024001288	ENEL GENERACION
07:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2022002402	ENEL GENERACION
07:29:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI2024000924	ENEL GENERACION
07:33:00	-	CDC	-	0						Finaliza Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			CDC
07:33:00	-	Colocación: 3707; Ajuste : -250	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
07:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
07:33:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
07:33:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
07:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:33:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
07:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:33:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:33:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
07:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
07:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:33:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:33:00	-		-							Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			
07:39:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024001693	ENGIE
07:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	LF	-	PS	PCP	OM				LI2024000769 -	ENLASA
07:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM				LI2024001206 -	ENLASA
07:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
07:44:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
07:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	-
07:55:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS
07:55:00	-		LOSMOLLES	-						Cambio CMG	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			
08:05:00	-	Colocación: 3277; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
08:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:05:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:05:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:05:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:05:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:05:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:05:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:05:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:05:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	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
08:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:05:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:05:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:05:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:05:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:05:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:05:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:05:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:05:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:05:00	-	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
08:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:11:00	-	Colocación: 3420; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
08:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:11:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:11:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:11:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:11:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:11:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:11:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:11:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:11:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:11:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:11:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:11:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:11:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:11:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:11:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:11:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:11:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:11:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:11:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:11:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:11:00	-	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
08:11:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:11:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:11:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:11:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:11:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:14:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024001693	ENGIE
08:17:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S CTM3-TG			LI2024001693	ENGIE
08:33:00	-	Colocación: 3624; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
08:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:33:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:33:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 352,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 253,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:33:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:33:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
08:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:45:00	-	Colocación: 3747; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
08:45:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:45:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:45:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
08:45:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
08:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 265,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	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
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:45:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:45:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
08:45:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:45:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:45:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:45:00	-	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
08:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
08:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
08:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:01:00	-	Colocación: 3905; Ajuste : 330	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
09:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:01:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:01:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:01:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:01:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
09:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:01:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 259,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 277,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	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
09:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:01:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:01:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:01:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
09:01:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:01:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:01:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:01:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
09:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:01:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:01:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:08:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002392	ENEL GENERACION
09:10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002392	ENEL GENERACION
09:22:00	-	Colocación: 3962; Ajuste : 220	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
09:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:22:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:22:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:22:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:22:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
09:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:22:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:22:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:22:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:22:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:22:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:22:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
09:22:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:22:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:22:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
09:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:33:00	-	Colocación: 4165; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
09:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
09:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:33:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
09:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:33:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
09:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:36:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	DLF	-	FS	PCP	OM				LI2024001206 -	ENLASA
09:44:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM				LI2024000769 -	ENLASA
09:48:00	-	Colocación: 4096; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
09:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
09:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
09:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
09:48:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:48:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:48:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
09:48:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
09:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:48:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
09:48:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
09:48:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
09:48:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 299,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
09:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
09:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
09:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
09:48:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
09:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
09:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
09:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:48:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
09:48:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
09:48:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
09:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:48:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
09:48:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
09:48:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
09:48:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
09:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:48:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:48:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
09:48:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
09:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
09:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
09:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:04:00	-	Colocación: 4149; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
10:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:04:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:04:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:04:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:04:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
10:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:04:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:04:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
10:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:04:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:04:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:04:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:04:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
10:04:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:04:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:04:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:04:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:04:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
10:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:33:00	-	Colocación: 3780; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
10:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
10:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
10:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:33:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
10:33:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
10:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:33:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
10:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
10:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
10:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
10:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
10:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
10:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:33:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
10:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
10:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
10:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
10:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
10:33:00	-	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
10:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
10:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
10:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
10:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
10:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:26:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV	-	-	CDC
11:29:00	-	Colocación: 3817; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
11:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
11:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:29:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:29:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
11:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:29:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:29:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:29:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:29:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:29:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
11:29:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:29:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:43:00	-	Colocación: 3661; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
11:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
11:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
11:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
11:43:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:43:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:43:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
11:43:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
11:43:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:43:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
11:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
11:43:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:43:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
11:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
11:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
11:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
11:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
11:43:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
11:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:43:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:43:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
11:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
11:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:43:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
11:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:43:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
11:43:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
11:43:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
11:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:43:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
11:43:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
11:43:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
11:43:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
11:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:43:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:43:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
11:43:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
11:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
11:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
11:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:43:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
11:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:19:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC
12:20:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC
12:38:00	-	Colocación: 3988; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
12:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
12:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
12:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
12:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
12:38:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
12:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
12:38:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
12:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
12:38:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
12:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
12:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
12:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	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
12:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
12:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
12:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
12:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
12:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
12:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
12:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
12:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
12:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
12:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
12:38:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
12:38:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
12:38:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
12:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
12:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
12:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
12:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
12:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
12:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
12:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
12:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
12:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
12:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:22:00	-	Colocación: 4065; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
13:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
13:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
13:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
13:22:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:22:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:22:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
13:22:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
13:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
13:22:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
13:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
13:22:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
13:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
13:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
13:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
13:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
13:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
13:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
13:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:22:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:22:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
13:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
13:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
13:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
13:22:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
13:22:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
13:22:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
13:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:22:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
13:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
13:22:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
13:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
13:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
13:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
13:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
13:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
13:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
13:32:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V		ENEL GENERACION
13:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración.		N		COLBUN
13:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue vierte		N		ENEL GENERACION
13:32:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		V		ENEL GENERACION
13:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	13	LF	-	PC	PCP	RE	Movimiento por cambio de configuración.		N		COLBUN
13:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue vierte		N		ENEL GENERACION
13:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	84	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		N		COLBUN
13:55:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024000865 -	COLBUN
13:55:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura		N	LI2024001626	COLBUN
14:00:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2024000865 -	COLBUN
15:38:00	-	Colocación: 4432; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
15:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
15:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
15:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
15:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:38:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
15:38:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
15:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:38:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
15:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
15:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	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
15:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
15:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:38:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:38:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
15:38:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
15:38:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
15:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
15:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
15:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
15:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
15:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
16:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024001693	ENGIE
16:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela MM 2024109564		N		COLBUN
16:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela MM 2024109564		N		COLBUN
16:24:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC
16:39:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC
16:44:00	-	Colocación: 4936; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
16:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
16:44:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
16:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
16:44:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:44:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:44:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
16:44:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
16:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
16:44:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
16:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
16:44:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
16:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
16:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
16:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
16:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
16:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:44:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
16:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
16:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
16:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
16:44:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
16:44:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
16:44:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:44:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:44:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
16:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:44:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
16:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
16:44:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
16:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
16:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:44:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:44:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
16:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:44:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
16:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
16:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
16:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
16:44:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
16:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
16:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:16:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TG			LI2024001693	ENGIE
17:34:00	-	Colocación: 5035; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
17:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 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	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	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. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:34:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:34:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
17:34:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
17:34:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
17:34:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
17:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:34:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	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
17:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	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	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
17:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 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: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	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	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 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	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	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	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
17:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	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	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:34:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:34:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 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	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 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	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:34:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:34:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:34:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:34:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:34:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:34:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
17:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 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

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
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-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
17:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
17:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:03:00	-	Colocación: 5083; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
18:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:03:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:03:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:03:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:03:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:03:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:03:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 266,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:03:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:03:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
18:03:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:03:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:03:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:03:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			LI2024001706	AES GENER
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			LI2024000416 -	AES GENER
18:04:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			LI2023001949	AES GENER
18:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			LI2024000732	AES GENER
18:04:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			LI2024001207 -	ENLASA
18:04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			LI2024001209 -	ENLASA
18:07:00	-		-							Finaliza Ctx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV			CDC
18:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION
18:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION
18:29:00	-	Colocación: 5097; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
18:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:29:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:29:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:29:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:29:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:29:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 333,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:29:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:29:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:29:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:29:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
18:29:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:29:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:29:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:50:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TV			LI2024001693	ENGIE
18:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
18:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION
18:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION
18:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION
18:55:00	-	Colocación: 5087; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC
18:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:55:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:55:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:55:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
18:55:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:55:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
18:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:55:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:55:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:55:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:55:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
18:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:55:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:55:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:55:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:55:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA
18:55:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:55:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:55:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:55:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:55:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
18:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:55:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
18:55:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:55:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
18:55:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
18:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
18:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:55:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
18:55:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
18:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
18:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
18:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:55:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
18:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	-
18:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001693	ENGIE
18:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
18:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION
18:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION
18:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION
19:03:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG				
19:03:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC
19:40:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG				
19:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN
19:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002392	ENEL GENERACION
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN
19:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION
19:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA
19:40:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM
19:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:40:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM				LI2024001609	COMASA
19:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 -	ENEL GENERACION
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION
19:40:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION
19:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION
19:40:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION
19:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
19:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001706	AES GENER
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 -	AES GENER
19:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 -	ENLASA
19:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 -	ENLASA
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
19:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	LI2024000607	ENEL GENERACION
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
19:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	LI2024000607	ENEL GENERACION
19:40:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:40:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2024001719 y continua limitada en 200 MW			LI2024001715	ENGIE
19:43:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENORCHILE
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001307	ENEL GENERACION
19:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		COLBUN
19:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		COLBUN
19:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865 -	COLBUN
19:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865 -	COLBUN
19:47:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF +				ENORCHILE
19:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002392	ENEL GENERACION
19:48:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION
19:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION
19:49:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	40	RO	-	PC	-	RE	Control cota Machicura		N		COLBUN

03-11-2024

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:51:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
19:51:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				LI2024001608	COMASA
19:51:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM				LI2024001609	COMASA
19:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES
19:51:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	47	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	LI2024000865	- COLBUN
19:51:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON
19:51:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA
19:51:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
19:51:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES GENER
19:51:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001693	ENGIE
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES
20:32:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE
20:38:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE
21:31:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG				
21:31:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000079	- ENERGIA PACIFICO
21:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
21:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
21:31:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION
21:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
21:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM	Activación SSCC CTF +				ENLASA
21:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT				IF2024005006	CARDONES
21:38:00	-	PENON	PENON_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF +				ENLASA
21:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
21:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
21:44:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG				
21:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
21:52:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
22:01:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF +				ENLASA
22:06:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA
22:08:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG				
22:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
22:34:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:34:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:34:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:34:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.		N		ENEL GENERACION
22:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.		N		COLBUN
22:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.		N		ENEL GENERACION
22:58:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Pangue deja de verter.		V		ENEL GENERACION
22:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Pangue deja de verter.		V		ENEL GENERACION
22:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.		N		COLBUN
22:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	PC	PCP	RE	Pangue deja de verter.		N		COLBUN
22:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Pangue deja de verter.		N		COLBUN
23:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024001693	ENGIE
23:09:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG				
23:09:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	5	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION
23:09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001693	ENGIE
23:09:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000079	- ENERGIA PACIFICO
23:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:09:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:09:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-
23:30:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			
23:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001609	COMASA
23:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001608	COMASA
23:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001207	- ENLASA
23:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001209	- ENLASA
23:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024001706	AES GENER
23:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000416	- AES GENER
23:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM		S/E Kimal 500/220 kV		LI2024000495	ENAP ACONCAGUA
23:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON
23:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 03 de Noviembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	-	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	-	202.9	GNP	LF
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Andes IV	887.1	986.9	+11.26 %	
BESS Andes Solar IIA	378.3	219.2	-42.05 %	
BESS Andes Solar IIB	815.8	699.6	-14.24 %	
BESS Angamos	-	2.5	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	883.2	560.6	-36.52 %	
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	35.5	-11.41 %	
BESS Don Humberto	0.0	38.2	GNP	
BESS El Manzano	120.1	109.6	-8.75 %	
BESS La Cabaña	64.0	120.0	+87.51 %	
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-	
BESS Punta Sierra	-	9.8	GNP	
BESS Salvador	274.5	281.1	+2.41 %	
BESS San Andrés	203.3	214.3	+5.43 %	
BESS Tamaya	463.0	488.7	+5.57 %	
BESS Uribe Solar	4.7	3.2	-32.71 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	509.1	-18.41 %	
HE Angostura	6968.8	5578.0	(*) -19.96 %	RO
HE Antuco	6119.8	4977.9	(*) -18.66 %	
HE Canutillar	0.0	209.0	GNP	
HE Cipreses	814.0	588.6	-27.68 %	LF
HE Colbún	8069.9	8175.0	+1.30 %	
HE El Toro	250.7	952.1	+279.71 %	
HE Los Cóndores	-	0.0	-	
HE Machicura	1663.9	1411.0	-15.20 %	RO, LF
HE Pangue	8850.6	7508.6	(*) -15.16 %	RO
HE Pehuenche	12960.0	12436.5	-4.04 %	
HE Pilmaiquén	435.1	463.1	+6.44 %	RO
HE Ralco	13752.5	10907.4	(*) -20.69 %	RO
HE Rapel	4072.4	3832.5	-5.89 %	RO
HP Abanico	747.0	792.5	+6.09 %	RO
HP Alfalfal	2931.6	2472.4	-15.67 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	441.6	437.3	-0.97 %	LF
HP Blanco	1200.0	1276.2	+6.35 %	
HP Capullo	129.3	145.1	+12.21 %	
HP Carilafquen	255.2	244.2	-4.33 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP MC3	25.8	38.2	+48.13 %	PMG
PMG HP Mariposas	82.6	80.7	-2.28 %	PMG
PMG HP Nalcas	46.8	51.6	+10.32 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	112.5	159.3	+41.66 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.8	64.5	-0.50 %	PMG
PMG HP Pulelfu	90.2	120.0	+32.98 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	71.1	70.6	-0.70 %	PMG
PMG HP Renaico	103.3	133.0	+28.75 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	29.5	24.8	-16.18 %	PMG
PMG HP San Clemente	75.4	74.7	-0.93 %	PMG
PMG PE La Esperanza	10.4	43.7	+321.99 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	79.3	69.5	-12.40 %	PMG
PMG PFV Caracas II	27.8	65.9	+137.50 %	PMG
PMG PFV Castilla	10.3	20.2	+95.63 %	PMG
PMG PFV Chercan	36.8	57.5	+56.11 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	23.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	54.3	36.3	-33.17 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	4.1	-48.15 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	52.3	89.4	+70.84 %	PMG
PMG PFV Machicura	18.4	29.3	+59.24 %	PMG
PMG PFV North West	32.7	34.4	+5.17 %	PMG
PMG PFV Palermo	54.4	28.7	-47.20 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.9	16.5	+84.98 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.1	+87.50 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	92.5	100.5	+8.64 %	PMG
PMG PFV Quilmo	23.5	22.0	-6.31 %	PMG
PMG PFV SDGx01	9.5	7.5	-20.84 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	27.3	78.0	+186.36 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	36.9	30.6	-17.25 %	PMG
PMG PFV Venezia	14.1	11.7	-17.26 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	44.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	82.1	109.0	+32.70 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2089.8	2644.2	+26.53 %	
HP Chapiquina	108.2	122.5	+13.15 %	
HP Convento Viejo	251.9	370.7	+47.17 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	201.6	232.1	+15.11 %	
HP Curillinque	1899.2	1859.6	-2.09 %	
HP Digua	214.6	286.3	+33.39 %	
HP El Paso	730.0	583.8	-20.03 %	
HP El Pinar	134.4	206.4	+53.53 %	P
HP Florida II	165.7	95.6	-42.32 %	
HP Guayacán	123.0	174.1	+41.56 %	
HP Hornitos	870.0	865.1	-0.56 %	
HP Isla	1523.2	1507.4	-1.03 %	
HP Itata	197.5	295.0	+49.36 %	RO
HP Juncal	476.0	571.4	+20.04 %	
HP La Confluencia	3010.0	2451.2	-18.57 %	RO
HP La Higuera	3540.0	3508.6	-0.89 %	RO
HP La Mina	444.0	317.6	-28.47 %	MM
HP Laja I	563.5	456.0	-19.08 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	229.7	164.8	-28.22 %	
HP Lircay	432.0	310.4	-28.15 %	
HP Loma Alta	846.2	797.9	-5.70 %	
HP Los Hierros	318.0	336.6	+5.84 %	RO
HP Los Hierros II	49.4	48.7	-1.42 %	
HP Los Molles	139.6	135.9	-2.63 %	RO
HP Los Quilos	614.0	590.8	-3.78 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	115.7	152.2	+31.57 %	
HP Mampil	614.9	617.1	+0.35 %	
HP Mocho	179.7	185.9	+3.45 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	958.3	883.9	-7.76 %	
HP Providencia	90.8	59.4	-34.61 %	
HP Pullinque	430.6	621.3	+44.27 %	
HP Puntilla	376.9	371.5	-1.43 %	RO
HP Queltehues	738.2	913.1	+23.69 %	RO
HP Quilleco	1680.0	1320.0	-21.43 %	
HP Rio Colorado	239.0	265.6	+11.15 %	
HP Rio Picoiquen	179.5	157.3	-12.36 %	
HP Rucatayo	591.9	665.5	+12.42 %	
HP Rucue	4025.8	3232.0	-19.72 %	RO
HP San Andres	300.4	315.7	+5.10 %	
HP San Ignacio	850.2	582.0	-31.55 %	
HP Sauzal	2322.4	1528.7	-34.18 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	249.6	226.9	-9.09 %	
HP Volcán	142.0	211.6	+49.00 %	RO
PE Alena	292.3	324.0	+10.83 %	LF
PE Atacama	1096.3	1001.8	-8.62 %	

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	20.9	19.7	-5.74 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	89.2	38.9	-56.42 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.0	24.6	+2.37 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	36.5	31.2	-14.62 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4137.0	4305.2	+4.07 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4330.1	4355.3	+0.58 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	102.2	+27.79 %	LF
TER Arauco MAPA	768.0	783.3	+1.99 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	332.0	665.4	+100.42 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	275.9	+129.92 %	
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
PE Aurora	762.7	1349.5	+76.94 %	
PE Cabo Leones 1	682.6	999.3	+46.40 %	
PE Cabo Leones 2	709.5	1055.4	+48.75 %	
PE Cabo Leones 3	817.5	1047.3	+28.12 %	
PE Calama	1186.3	716.0	-39.64 %	
PE Campo Lindo	215.8	323.3	+49.82 %	
PE Canela	52.2	56.0	+7.32 %	
PE Canela 2	266.7	257.9	-3.31 %	
PE Cardonal	7.7	30.5	+294.81 %	
PE Cerro Tigre	1212.7	811.7	-33.07 %	
PE Cuel	40.4	117.1	+189.57 %	
PE El Arrayán	924.8	724.2	-21.69 %	
PE El Maitén	15.8	58.9	+273.46 %	
PE Horizonte	238.0	1181.3	+396.34 %	P
PE Kallpa	271.8	962.9	+254.28 %	P
PE La Cabaña	543.6	353.0	-35.07 %	
PE La Estrella	134.0	43.2	-67.76 %	
PE La Flor	41.0	151.2	+268.96 %	
PE Lebu	18.1	8.2	-54.85 %	
PE Llanos del Viento	508.9	691.3	+35.84 %	
PE Lomas de Duqueco	330.7	344.1	+4.05 %	
PE Los Buenos Aires	52.0	111.5	+114.35 %	
PE Los Cerrillos	22.0	52.6	+139.22 %	P
PE Los Cururos	447.8	651.0	+45.39 %	LF
PE Los Olmos	599.1	368.8	-38.44 %	
PE Malleco Norte	641.0	803.7	+25.38 %	
PE Malleco Sur	612.6	719.7	+17.47 %	
PE Manantiales	16.2	16.8	+3.51 %	P
PE Mesamavida	337.9	270.6	-19.91 %	
PE Monte Redondo	171.3	225.5	+31.63 %	
PE Negrete	124.7	115.9	-7.07 %	
PE Puelche Sur	1674.6	2304.3	+37.60 %	
PE Punta Colorada	0.6	1.8	+199.15 %	
PE Punta Palmeras	273.6	303.8	+11.04 %	
PE Punta Sierra	596.5	755.7	+26.69 %	
PE Punta de Talca	1094.6	509.3	-53.47 %	P
PE Renaico	64.1	245.0	+282.27 %	
PE Renaico II	503.5	497.8	-1.13 %	
PE San Gabriel	196.2	512.0	+160.99 %	
PE San Juan	802.1	1030.0	+28.41 %	
PE San Matías	263.0	406.3	+54.52 %	
PE San Pedro	305.6	203.1	-33.55 %	
PE San Pedro 2	599.3	579.0	-3.39 %	
PE Sarco	796.7	890.3	+11.74 %	
PE Sierra Gorda Este	424.7	546.1	+28.60 %	
PE Talinay Oriente	469.8	657.9	+40.05 %	
PE Talinay Poniente	495.4	600.4	+21.18 %	
PE Taltal	126.4	378.5	+199.57 %	
PE Tchamma	561.1	788.0	+40.44 %	
PE Tolpan Sur	77.5	256.7	+231.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3764.1	4019.7	+6.79 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3777.0	4113.1	+8.90 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1009.5	+105.18 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	81.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	26.7	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	334.1	-10.76 %	LF
TER Escuadrón	12.6	15.2	+20.48 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1018.0	1099.1	+7.96 %	RO, LF
TER Guacolda 2	826.8	932.8	+12.82 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2090.2	2293.6	+9.73 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2275.7	2359.2	+3.67 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5082.7	4062.6	-20.07 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	100.0	76.7	-23.29 %	
TER Lautaro I	312.0	401.8	+28.78 %	RO
TER Lautaro II	325.6	353.9	+8.67 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	285.3	-10.18 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	182.2	220.2	+20.88 %	RO
PE Ucuquer 2	22.0	9.2	-57.97 %	
PE Valle de los Vientos	349.1	418.9	+19.97 %	
PFV Almeyda	15.2	225.6	+1384.34 %	
PFV Andes Solar	173.0	110.7	-36.01 %	
PFV Andes Solar II-A	263.1	235.9	-10.34 %	
PFV Andes Solar II-B	482.0	416.3	-13.64 %	
PFV Andes Solar IV	534.4	521.8	-2.35 %	P
PFV Atacama Solar II	950.2	559.7	-41.10 %	
PFV Azabache	185.2	236.7	+27.79 %	
PFV Bolero	1245.7	583.3	-53.17 %	
PFV CEME 1	1311.8	780.1	-40.53 %	LF
PFV Campos del Sol	1304.5	1705.6	+30.75 %	
PFV Capricornio	269.9	394.0	+45.96 %	DF
PFV Carrera Pinto	15.8	417.1	+2546.38 %	
PFV Cerro Dominador	117.4	436.1	+271.37 %	
PFV Chañares	6.4	125.2	+1847.43 %	LF
PFV Conejo	603.3	808.4	+33.99 %	
PFV Coya	1137.1	814.4	-28.39 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.2	113.5	+5037.56 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1694.2	1601.2	-5.49 %	
PFV Domeyko	585.6	771.0	+31.66 %	
PFV Don Humberto	403.9	102.9	-74.51 %	P
PFV Doña Antonia	248.6	84.5	-66.02 %	
PFV Doña Carmen	4.8	104.9	+2086.25 %	
PFV El Aguila	16.7	15.4	-7.96 %	
PFV El Manzano	372.5	335.6	-9.90 %	
PFV El Pelicano	36.3	459.9	+1166.33 %	
PFV El Romero	54.0	738.7	+1267.96 %	
PFV Elena	243.9	281.9	+15.57 %	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PFV Finis Terrae	835.7	1130.9	+35.31 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	1134.6	486.9	-57.09 %	RO
PFV Guanchoi	1230.4	1341.3	+9.02 %	
PFV Huatacondo	492.1	529.3	+7.54 %	RO, LF
PFV Jama	95.0	216.5	+127.80 %	LF
PFV Javiera	206.2	278.3	+34.93 %	
PFV La Cruz Solar	168.5	260.9	+54.79 %	
PFV La Huayca II	79.8	97.8	+22.61 %	
PFV La Huella	267.0	364.1	+36.34 %	
PFV La Silla	1.8	14.7	+741.71 %	
PFV Lalackama	68.2	219.2	+221.59 %	
PFV Lalackama II	15.7	59.7	+281.23 %	
PFV Las Salinas	1105.8	871.3	-21.21 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	310.3	421.5	+35.83 %	
PFV Los Loros	7.7	146.4	+1806.77 %	
PFV Luz del Norte	72.6	613.9	+745.75 %	

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	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	2837.7	2663.0	-6.16 %	
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	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	189.4	193.0	+1.90 %	
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	1098.0	1006.6	-8.32 %	
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	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	453.0	+11.03 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	172.5	819.4	+374.97 %	
PFV María Elena	214.5	255.0	+18.88 %	
PFV Meseta de los Andes	435.6	444.4	+2.02 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	42.6	48.8	+14.46 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	212.2	291.4	+37.31 %	
PFV Pampa Tigre	321.3	426.3	+32.71 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	66.9	69.6	+4.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	133.7	79.1	-40.88 %	
PFV Quilapilun	31.9	297.6	+833.24 %	
PFV Rio Escondido	532.4	683.9	+28.45 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	375.8	110.1	-70.71 %	LF
PFV San Andres	167.9	14.3	-91.47 %	LF
PFV San Pedro	1006.0	435.2	-56.74 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Santiago	15.3	226.0	+1380.03 %	
PFV Sol de Lila	525.5	654.6	+24.55 %	
PFV Sol de los Andes	288.7	307.0	+6.33 %	LF
PFV Sol del Desierto	732.9	982.6	+34.06 %	
PFV Taira	2031.9	275.8	(*) -86.43 %	P
PFV Tamango	7.8	117.6	+1407.44 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1383.4	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	684.4	489.3	-28.50 %	
PFV Uribe Solar	506.7	205.9	-59.36 %	LF
PFV Usya	412.4	209.6	-49.17 %	
PFV Valle Escondido	352.5	422.0	+19.71 %	
PFV Valle del Sol	514.2	636.4	+23.77 %	
PFV Willka	293.0	397.9	+35.79 %	
PMG HP Aillin	110.7	110.0	-0.66 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.1	12.0	-55.71 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.1	11.8	-9.60 %	PMG
PMG HP Carena	63.3	63.1	-0.36 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	127.0	253.0	+99.21 %	PMG
PMG HP Cipresillos	134.3	161.4	+20.20 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.4	+0.39 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	32.8	+36.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	3.8	3.9	+3.23 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	34.5	33.0	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	18.0	22.5	+25.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	75.3	15.6	-79.27 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	36.4	-13.58 %	PMG
PMG HP MC1	82.4	87.2	+5.84 %	PMG
PMG HP MC2	18.2	19.5	+6.95 %	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
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	572.4	855.3	+49.42 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	86.7	-59.03 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	1.2	21.4	+1684.17 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	664.3	+60.47 %	
TER Viñales	301.3	380.0	+26.12 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	200422.3	196161.5	-2.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.7	59.2	-4.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	23.0	+4.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	65.9	70.8	+7.47 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.7	25.0	+1.43 %
PMGD HP Calíboro	22.4	20.8	-7.37 %
PMGD HP Cavancha	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	26.1	97.6	+273.97 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.9	+1.17 %
PMGD HP Cumpeo	108.4	111.3	+2.69 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	61.2	-13.52 %
PMGD HP Dongo	11.4	43.6	+282.06 %
PMGD HP Donguil	3.4	4.0	+16.26 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.1	8.9	-2.50 %
PMGD HP El Agrio	51.8	52.5	+1.47 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.5	-
PMGD HP El Atajo	21.7	17.2	-20.44 %
PMGD HP El Brinco	2.6	3.1	+18.18 %
PMGD HP El Canelo	74.5	74.2	-0.38 %
PMGD HP El Colorado	17.7	25.0	+41.83 %
PMGD HP El Diuto	63.5	56.6	-10.84 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	24.3	26.2	+7.55 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	14.7	-
PMGD HP El Toro Nº2	21.6	23.3	+7.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	18.6	-11.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.5	23.4	+62.12 %
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.6	+6.37 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	45.8	+0.02 %
PMGD HP La Montaña	43.8	34.4	-21.39 %
PMGD HP La Montaña II	6.3	1.5	-76.17 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.2	-5.28 %
PMGD HP Las Flores	38.4	37.3	-2.79 %
PMGD HP Las Vertientes	34.5	36.5	+5.64 %
PMGD HP Los Bajos	128.0	129.2	+0.92 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	32.4	+59.81 %
PMGD HP Los Corrales II	14.7	13.9	-5.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	20.0	24.5	+22.50 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.9	15.4	+72.58 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	89.6	93.7	+4.59 %
PMGD PFV Loica	10.7	8.7	-18.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	3.9	-71.15 %
PMGD PFV Loncura	21.7	50.0	+130.52 %
PMGD PFV Loreto	13.6	7.8	-42.50 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.1	25.1	-41.72 %
PMGD PFV Los Gorriones	6.4	9.7	+52.15 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	17.5	+40.51 %
PMGD PFV Los Lagos	10.5	7.1	-32.16 %
PMGD PFV Los Libertadores	11.8	15.3	+29.27 %
PMGD PFV Los Lirios	33.3	23.6	-29.33 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	10.9	-32.55 %
PMGD PFV Los Molinos	18.8	38.9	+106.96 %
PMGD PFV Los Nogales	17.6	41.7	+137.24 %
PMGD PFV Los Paltos	7.4	14.0	+89.07 %
PMGD PFV Los Patos	6.6	9.8	+48.23 %
PMGD PFV Los Perales	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.8	5.7	-35.62 %
PMGD PFV Los Tauretes	10.5	12.3	+17.08 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	17.7	-15.85 %
PMGD PFV Luce Solar	4.7	7.7	+63.65 %
PMGD PFV Luders	5.5	8.6	+56.23 %
PMGD PFV Lumbreras	18.9	12.1	-35.80 %
PMGD PFV Luna	5.2	8.3	+59.23 %
PMGD PFV Luna del Norte	24.4	22.2	-8.67 %
PMGD PFV Macao	22.5	90.4	+301.43 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.41 %
PMGD PFV Maikono	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	70.1	+33.80 %
PMGD PFV Maitenlahue	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	67.7	10.9	-83.83 %
PMGD PFV Malinke	12.0	9.4	-21.42 %
PMGD PFV Malloco	15.8	20.2	+27.78 %
PMGD PFV Malvilla	13.6	10.2	-24.67 %
PMGD PFV Manao	18.5	14.0	-24.57 %
PMGD PFV Mandinga	36.8	31.3	-14.80 %
PMGD PFV Marambio	14.6	8.7	-40.55 %
PMGD PFV Marañon	38.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	39.2	33.4	-14.76 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.2	9.3	-45.90 %
PMGD PFV Marin	12.4	13.9	+11.95 %
PMGD PFV María Pinto	17.4	9.2	-46.83 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.2	14.7	-9.28 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	21.0	21.3	+1.15 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.6	+3.52 %
PMGD HP MSA-I	36.3	27.9	-23.24 %
PMGD HP Maisán	4.8	5.4	+11.62 %
PMGD HP Mallarauco	73.2	70.4	-3.78 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	43.1	38.5	-10.87 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	8.9	+8.87 %
PMGD HP Muchi	2.6	2.3	-12.91 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.1	-0.11 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	60.0	49.5	-17.52 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.6	4.6	-39.37 %
PMGD HP Pichilonco	11.3	12.4	+9.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.1	18.2	+484.47 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	8.5	9.7	+14.44 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	60.2	41.9	-30.49 %
PMGD HP Río Mulchén	25.4	23.4	-8.09 %
PMGD HP Río Trueno	56.8	51.7	-9.12 %
PMGD HP Santa Elena	19.2	17.6	-8.08 %
PMGD HP Santa Isabel	14.8	9.9	-32.82 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	1.9	-83.47 %
PMGD HP Sauce Andes	12.2	13.4	+9.81 %
PMGD HP Trailelfú	17.6	15.3	-13.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	54.7	30.7	-43.82 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.40 %
PMGD PE El Arrebol	64.6	32.5	-49.69 %
PMGD PE El Nogal	59.0	52.8	-10.53 %
PMGD PE Huajache	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	47.5	62.9	+32.40 %
PMGD PE Lebu III	31.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	53.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	7.9	18.8	+138.04 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.5	24.6	+33.34 %
PMGD PFV Albatros	3.4	5.5	+63.11 %
PMGD PFV Albor Solar	15.3	13.6	-10.98 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.8	37.2	-26.68 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	19.9	+549.89 %
PMGD PFV Alhué	31.6	19.3	-38.97 %
PMGD PFV Alicahue	9.8	18.1	+84.77 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.6	7.7	-34.02 %
PMGD PFV Alto Solar	5.2	10.6	+103.70 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.8	8.8	+215.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	7.6	8.4	+10.44 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.2	5.5	-32.08 %
PMGD PFV Milán A	10.9	10.7	-1.01 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	9.1	15.9	+74.86 %
PMGD PFV Mostazal	16.6	26.8	+61.19 %
PMGD PFV Moya	16.1	25.0	+55.10 %
PMGD PFV Mutupín	20.0	28.3	+41.57 %
PMGD PFV Nahuén	18.7	33.4	+78.36 %
PMGD PFV Nan	12.0	21.3	+77.76 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.9	9.2	-29.12 %
PMGD PFV Newentun	38.0	27.5	-27.72 %
PMGD PFV Nihue	14.0	8.5	-39.02 %
PMGD PFV Norte Chico	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	7.6	16.4	+115.75 %
PMGD PFV Olivia	27.2	27.3	+0.48 %
PMGD PFV Olivier	24.7	24.7	+0.28 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	23.8	-36.69 %
PMGD PFV Orion	6.9	6.7	-3.85 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.4	26.6	+72.70 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	19.6	35.8	+82.63 %
PMGD PFV PAS1	76.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.3	31.9	-34.01 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.4	20.8	-35.96 %
PMGD PFV PVP Unihue	6.1	9.3	+52.76 %
PMGD PFV Pachira	30.8	33.2	+7.90 %
PMGD PFV Paillihue	11.0	5.9	-46.10 %
PMGD PFV Paine	96.5	97.1	+0.53 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.8	46.5	-0.61 %
PMGD PFV Pama	13.1	15.6	+19.24 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	18.5	-30.49 %
PMGD PFV Panquehue II	13.7	27.7	+102.57 %
PMGD PFV Paraguay	15.6	29.1	+86.39 %
PMGD PFV Paranal	20.3	20.5	+0.96 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	6.3	7.8	+23.93 %
PMGD PFV Parque Curicura	36.9	32.8	-11.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.7	24.4	-8.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.1	11.4	+12.45 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	58.1	32.9	-43.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.1	61.2	+304.43 %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.5	25.1	-17.75 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.9	25.0	+19.37 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	4.1	7.7	+88.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.9	19.1	-12.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	19.0	28.4	+49.47 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	48.3	61.3	+27.03 %
PMGD PFV Patagua	22.4	34.4	+53.48 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.2	28.9	-61.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.2	26.1	-33.42 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.5	19.2	-30.03 %
PMGD PFV Anakena	39.5	60.3	+52.70 %
PMGD PFV Ancahual	61.7	73.3	+18.89 %
PMGD PFV Antonia	11.9	8.1	-31.97 %
PMGD PFV Argomedo	46.0	24.1	-47.67 %
PMGD PFV Arica	39.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	4.3	9.4	+116.93 %
PMGD PFV Armazones	47.5	48.5	+2.14 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.4	7.7	-25.87 %
PMGD PFV Astillas	63.7	72.9	+14.56 %
PMGD PFV Avel Solar	28.6	24.2	-15.29 %
PMGD PFV Avellano	15.8	16.3	+3.39 %
PMGD PFV Aviles	33.7	24.5	-27.24 %
PMGD PFV Axel Solar	4.9	14.4	+194.84 %
PMGD PFV Ayla	39.4	28.8	-26.99 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.7	14.9	+1.71 %
PMGD PFV Bellavista	98.7	98.2	-0.51 %
PMGD PFV Bellavista	20.2	20.1	-0.40 %
PMGD PFV Berrueco	26.1	22.1	-15.21 %
PMGD PFV Blu	10.4	11.5	+10.33 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	23.4	30.2	+29.12 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	6.2	-22.76 %
PMGD PFV Bérgamo	10.0	9.9	-1.19 %
PMGD PFV CE Caldera	23.1	33.8	+46.00 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	52.7	62.3	+18.22 %
PMGD PFV Cabilsol	9.4	14.6	+55.61 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	20.2	-55.70 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.0	98.4	+1.38 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.7	-33.98 %
PMGD PFV Calama	92.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	6.3	14.2	+125.91 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.6	8.4	-42.12 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	17.2	+37.85 %
PMGD PFV Canesa	14.3	12.8	-10.21 %
PMGD PFV Cantera	15.2	9.2	-39.63 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.0	4.0	-0.95 %
PMGD PFV Caracoles	7.9	9.1	+14.68 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.5	36.0	-11.05 %
PMGD PFV Casuto	5.7	9.0	+57.92 %
PMGD PFV Catemu	4.4	17.1	+287.64 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	8.5	8.3	-1.70 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	0.9	49.6	+5661.82 %
PMGD PFV Centauro Solar	28.9	22.1	-23.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	6.6	14.0	+111.84 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	6.8	-0.52 %
PMGD PFV Pellin	20.4	21.5	+5.29 %
PMGD PFV Pelumpen	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	47.6	32.5	-31.77 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	8.9	8.7	-1.49 %
PMGD PFV Pepa	17.3	28.0	+62.10 %
PMGD PFV Pequen	11.4	10.1	-11.58 %
PMGD PFV Peralillo	5.1	9.4	+84.45 %
PMGD PFV Pesaro	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.5	+57.86 %
PMGD PFV Pichon	7.6	8.9	+16.81 %
PMGD PFV Picunche	57.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	12.4	10.2	-17.62 %
PMGD PFV Pilpilen	5.1	9.2	+79.68 %
PMGD PFV Piquero	62.1	43.2	-30.38 %
PMGD PFV Pirque	4.0	6.6	+64.29 %
PMGD PFV Pitotoy	13.7	8.5	-38.05 %
PMGD PFV Pitra	12.8	10.6	-17.19 %
PMGD PFV Placilla	30.0	28.5	-4.85 %
PMGD PFV Playerito	10.9	8.9	-18.09 %
PMGD PFV Playero	10.9	9.0	-17.12 %
PMGD PFV Playeron	11.5	9.8	-15.13 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	21.6	56.5	+161.67 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.7	8.2	-35.17 %
PMGD PFV Población	5.6	9.4	+68.05 %
PMGD PFV Pocillas	8.0	5.2	-35.19 %
PMGD PFV Pomuyeto	4.8	7.5	+54.95 %
PMGD PFV Portezuelo	13.1	8.2	-37.28 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	9.1	-23.45 %
PMGD PFV Puangue	23.9	16.9	-29.41 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	6.8	7.6	+11.71 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.5	22.7	-11.05 %
PMGD PFV Puelche	7.1	6.3	-12.31 %
PMGD PFV Puente Solar	14.9	9.3	-38.07 %
PMGD PFV Pullalli	7.5	17.1	+127.40 %
PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.2	+2.08 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	22.0	72.9	+231.38 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	25.5	20.6	-19.48 %
PMGD PFV Quetena	88.4	89.0	+0.70 %
PMGD PFV Quillay	17.9	8.9	-50.17 %
PMGD PFV Quilmo Solar	13.5	47.5	+250.89 %
PMGD PFV Quinantu	18.9	30.7	+62.55 %
PMGD PFV Quinta	6.6	13.7	+106.68 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.9	38.7	-13.96 %
PMGD PFV REN	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	4.6	7.7	+66.75 %
PMGD PFV Ranguil	11.8	9.5	-19.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	20.1	45.8	+128.01 %
PMGD PFV Chalinga	12.0	25.0	+108.34 %
PMGD PFV Champa	18.2	27.2	+49.08 %
PMGD PFV Chancon	5.6	7.0	+24.66 %
PMGD PFV Chañar del Verano	1.9	18.2	+841.49 %
PMGD PFV Chequen Solar	16.6	23.0	+38.91 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	5.4	6.9	+27.52 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.1	7.9	+29.68 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.1	25.7	+6.53 %
PMGD PFV Citrino	4.5	3.3	-25.99 %
PMGD PFV Ckilir	89.5	97.8	+9.29 %
PMGD PFV Clementina	18.9	16.1	-15.01 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	6.0	-14.15 %
PMGD PFV Cocinillas	13.3	19.1	+43.75 %
PMGD PFV Coinco	5.7	8.4	+46.27 %
PMGD PFV Colchagua	8.5	5.7	-33.36 %
PMGD PFV Colina	39.6	42.1	+6.20 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.8	26.8	+94.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	17.1	11.7	-31.77 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.4	8.8	-51.98 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.3	20.4	+119.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.8	28.0	+34.84 %
PMGD PFV Cortijo	32.7	28.2	-13.84 %
PMGD PFV Covadonga	81.5	76.9	-5.64 %
PMGD PFV Coyunche	9.0	7.4	-17.83 %
PMGD PFV Crucero	7.2	9.3	+29.18 %
PMGD PFV Cruz	18.5	15.5	-16.37 %
PMGD PFV Curacavi	20.9	11.4	-45.62 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.6	22.5	+14.94 %
PMGD PFV Dadinco	7.6	6.9	-8.34 %
PMGD PFV Darlin	13.6	27.4	+101.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.7	78.0	-2.14 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	8.2	-26.65 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	50.7	-10.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.6	10.0	+50.56 %
PMGD PFV Don Jorge	15.4	11.9	-22.55 %
PMGD PFV Don Mariano	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	7.0	6.3	-10.57 %
PMGD PFV Don Matías	8.1	8.8	+9.46 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.4	43.2	-0.36 %
PMGD PFV Don Simón	15.2	17.5	+15.73 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.0	8.2	-48.67 %
PMGD PFV Doña Regina	6.5	24.2	+274.58 %
PMGD PFV Doñihue	11.7	16.5	+41.37 %
PMGD PFV Duqueco Solar	55.1	23.1	-58.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	8.3	8.2	-1.47 %
PMGD PFV Rauquen	32.9	31.2	-5.16 %
PMGD PFV Rcu	12.9	18.8	+45.89 %
PMGD PFV Recoleta	33.4	45.5	+35.98 %
PMGD PFV Rengo	17.0	21.8	+27.83 %
PMGD PFV Rexner	15.9	13.7	-13.63 %
PMGD PFV Rimini	49.2	4.8	-90.14 %
PMGD PFV Rinconada	31.4	20.9	-33.53 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	62.4	39.5	-36.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	19.2	+13.64 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	11.9	-11.36 %
PMGD PFV Roma	5.5	8.8	+57.91 %
PMGD PFV Romeria	29.3	32.2	+10.06 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	12.1	18.8	+55.06 %
PMGD PFV Rucapaine	55.4	32.4	-41.64 %
PMGD PFV Río Peuco	14.6	8.2	-43.77 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.2	9.0	+72.83 %
PMGD PFV SAGRADA FAMILIA LA FORTUNA 15 [EN_REVISION]	16.6	8.6	-48.47 %
PMGD PFV SANTA LUISA	6.4	7.1	+11.89 %
PMGD PFV SDSI	8.1	6.1	-25.31 %
PMGD PFV SGT Catapilco	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL [EN_REVISION]	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	17.0	+17.86 %
PMGD PFV SP Malloa	6.2	8.3	+34.43 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.1	12.3	+1.75 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	9.4	-47.04 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.7	10.0	-14.78 %
PMGD PFV San Alberto	14.9	13.6	-8.76 %
PMGD PFV San Antonio	23.2	29.9	+28.81 %
PMGD PFV San Camilo	10.0	9.7	-3.49 %
PMGD PFV San Carlos	5.7	6.6	+16.94 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	9.6	8.9	-6.76 %
PMGD PFV San Eugenio	30.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	6.6	13.0	+96.54 %
PMGD PFV San Isidro	4.1	6.9	+67.65 %
PMGD PFV San José II	7.7	8.5	+9.78 %
PMGD PFV San Pedro	5.0	9.0	+79.61 %
PMGD PFV San Rafael	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	20.5	28.0	+36.40 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.9	3.0	-37.96 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	11.5	-29.18 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	7.6	8.3	+9.37 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.0	6.9	-71.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	8.5	+24.22 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.5	11.3	+50.72 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.3	9.2	+25.95 %
PMGD PFV Eclipse	19.9	16.0	-19.40 %
PMGD PFV El Boco	6.6	35.2	+433.79 %
PMGD PFV El Caiquén	21.1	27.0	+27.98 %
PMGD PFV El Cardenal	8.3	9.3	+11.46 %
PMGD PFV El Carpintero	35.7	34.2	-4.14 %
PMGD PFV El Castaño	25.7	21.1	-17.83 %
PMGD PFV El Cernicalo	3.2	3.6	+15.03 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.2	3.4	+7.42 %
PMGD PFV El Chercan	46.0	37.7	-18.00 %
PMGD PFV El Chincol	6.0	8.8	+45.99 %
PMGD PFV El Chucao	8.9	7.5	-15.60 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.1	3.8	+21.37 %
PMGD PFV El Divisadero	20.2	21.9	+8.33 %
PMGD PFV El Estero	17.1	17.1	+0.01 %
PMGD PFV El Flamenco	24.9	26.6	+6.81 %
PMGD PFV El Gaviotin	28.1	32.2	+14.55 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	13.3	-2.76 %
PMGD PFV El Ingenio	19.4	7.9	-59.25 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	0.8	-35.59 %
PMGD PFV El Laurel	47.2	22.3	-52.89 %
PMGD PFV El Litre	37.9	38.0	+0.49 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.1	34.1	+41.46 %
PMGD PFV El Mirlo	25.5	20.5	-19.50 %
PMGD PFV El Monte	19.0	8.4	-55.80 %
PMGD PFV El Palqui	7.9	18.9	+138.59 %
PMGD PFV El Picurio	6.4	9.8	+53.80 %
PMGD PFV El Pilpen	6.4	10.6	+65.97 %
PMGD PFV El Pitio	6.5	9.9	+51.63 %
PMGD PFV El Piuquen	9.3	6.8	-26.76 %
PMGD PFV El Queltehue	6.3	10.6	+67.82 %
PMGD PFV El Quemado	9.8	9.5	-3.47 %
PMGD PFV El Queule	12.1	14.4	+19.35 %
PMGD PFV El Rayador	30.1	31.5	+4.59 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.4	7.4	-0.93 %
PMGD PFV El Resplandor	6.6	5.9	-11.49 %
PMGD PFV El Roble	86.3	27.7	-67.93 %
PMGD PFV El Romeral	20.4	29.2	+43.66 %
PMGD PFV El Salitral	25.3	14.8	-41.68 %
PMGD PFV El Sauce	29.1	9.2	-68.49 %
PMGD PFV El Sharon	15.8	10.0	-36.65 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	4.9	-9.78 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	61.8	+29.94 %
PMGD PFV El Trile	10.8	10.8	+0.24 %
PMGD PFV El Turpial	8.4	23.2	+177.45 %
PMGD PFV El Zorzal	13.4	9.3	-30.30 %
PMGD PFV Enami Solar	10.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	12.1	16.7	+38.22 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.7	32.4	-4.06 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	46.0	25.7	-44.09 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.7	28.3	-30.48 %
PMGD PFV Santa Ester	6.6	7.1	+7.76 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	14.9	12.6	-15.57 %
PMGD PFV Santa Julia	9.4	21.5	+130.05 %
PMGD PFV Santa Laura	9.9	14.1	+42.13 %
PMGD PFV Santa Lucía	26.5	37.7	+41.99 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.8	10.8	-42.23 %
PMGD PFV Santa Pamela	0.0	19.9	-
PMGD PFV Santa Rita	4.6	6.9	+50.34 %
PMGD PFV Santa Teresita	21.8	39.8	+82.90 %
PMGD PFV Santuario	7.1	14.8	+108.73 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.4	9.9	-20.66 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	20.6	17.8	-13.77 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	63.1	-0.02 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.7	7.9	-18.91 %
PMGD PFV Sol del Norte	24.4	22.4	-8.17 %
PMGD PFV Soy Solar	7.8	16.7	+113.29 %
PMGD PFV Sunhunter	44.0	53.7	+21.83 %
PMGD PFV Talagante	21.1	23.6	+12.08 %
PMGD PFV Talca	18.4	16.0	-12.97 %
PMGD PFV Talhuén	27.8	15.4	-44.71 %
PMGD PFV Tallado	45.9	75.0	+63.47 %
PMGD PFV Tamarama	22.9	43.7	+90.87 %
PMGD PFV Tamarugo	26.5	26.4	-0.42 %
PMGD PFV Tambo Real	24.1	21.5	-10.99 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.2	32.3	-5.47 %
PMGD PFV Tijeral	17.1	19.5	+14.20 %
PMGD PFV Til Til	6.8	12.1	+76.34 %
PMGD PFV Torino	31.5	26.1	-17.11 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	65.4	66.9	+2.32 %
PMGD PFV Trebal	11.3	8.9	-20.80 %
PMGD PFV Trebo	15.6	10.5	-32.78 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.6	6.7	+46.33 %
PMGD PFV Tricahue II	17.6	21.9	+24.41 %
PMGD PFV Trinidad	5.9	9.2	+57.30 %
PMGD PFV Tucuquere	6.2	15.0	+141.49 %
PMGD PFV Turquia	3.4	11.2	+223.53 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	1.2	-17.27 %
PMGD PFV Valle Este II	74.2	71.6	-3.54 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.1	72.9	-4.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	8.4	6.9	-18.00 %
PMGD PFV Encon	20.6	56.3	+173.09 %
PMGD PFV Erinome	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	9.9	-37.02 %
PMGD PFV Esfena	28.3	32.1	+13.61 %
PMGD PFV Esperanza	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.8	10.0	-15.87 %
PMGD PFV Filomena	12.2	16.1	+31.99 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	+632.21 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.6	59.5	+25.09 %
PMGD PFV Foster	12.5	23.7	+89.60 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.4	15.3	-0.78 %
PMGD PFV Francisco	5.6	8.2	+45.93 %
PMGD PFV Fulgor	12.5	6.4	-48.76 %
PMGD PFV Fuster del Verano	19.3	37.4	+93.94 %
PMGD PFV GR Lemu	19.8	16.0	-19.46 %
PMGD PFV GR Peumo	53.9	32.0	-40.54 %
PMGD PFV GR Pitao	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	37.1	32.5	-12.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.6	23.8	+43.35 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.7	8.1	+21.95 %
PMGD PFV Gabriela	98.1	77.9	-20.63 %
PMGD PFV Girasoles	17.0	10.1	-40.59 %
PMGD PFV Granada	19.0	26.8	+40.87 %
PMGD PFV Granate	48.0	54.3	+13.25 %
PMGD PFV Guadalao	5.3	10.9	+105.38 %
PMGD PFV Guadalupe	29.0	28.5	-1.87 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.0	32.6	-38.61 %
PMGD PFV Guarana	9.4	8.4	-10.00 %
PMGD PFV Helios	19.0	13.7	-27.98 %
PMGD PFV Hijuela 4	13.0	6.6	-49.00 %
PMGD PFV Homero	5.6	8.2	+46.82 %
PMGD PFV Hormiga	7.5	8.6	+14.93 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.5	-51.43 %
PMGD PFV Huape	8.0	5.5	-31.12 %
PMGD PFV Huaquelon	53.1	59.4	+11.88 %
PMGD PFV Huigan	22.6	34.0	+50.43 %
PMGD PFV Hurtado	6.1	6.8	+11.49 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.6	8.3	-34.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.9	20.0	+5.67 %
PMGD PFV Independencia	13.4	11.5	-14.14 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.6	10.3	-2.67 %
PMGD PFV Jahuel	27.1	30.0	+10.70 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.0	65.6	+45.73 %
PMGD PFV Jaururo	6.9	16.4	+137.89 %
PMGD PFV Javiera Carrera	51.2	29.9	-41.53 %
PMGD PFV Jilguero	4.2	16.9	+300.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	26.4	30.4	+15.03 %
PMGD PFV Venturada	24.6	21.2	-13.94 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	9.8	7.6	-22.46 %
PMGD PFV Victoria	28.4	28.7	+1.09 %
PMGD PFV Villa Alegre	29.8	26.9	-9.82 %
PMGD PFV Villa Cruz	4.9	8.6	+75.50 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.7	12.0	-23.41 %
PMGD PFV Villa Prat	4.6	10.3	+122.08 %
PMGD PFV Villa Seca	5.0	8.4	+67.79 %
PMGD PFV Villa Solar	10.8	9.1	-16.06 %
PMGD PFV Violeta	51.9	20.6	-60.42 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.3	9.5	-45.12 %
PMGD PFV Viñas del Sol	13.1	20.6	+57.00 %
PMGD PFV Yahutela	35.9	30.8	-14.10 %
PMGD PFV Ñilhue	3.3	5.1	+56.43 %
PMGD PFV Ñiquén	5.9	8.0	+35.97 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.1	4.7	+14.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	+300.00 %
PMGD PFV Konda	6.7	11.4	+69.57 %
PMGD PFV La Acacia	18.6	17.2	-7.74 %
PMGD PFV La Blanquina	26.1	22.8	-12.61 %
PMGD PFV La Chapeana	18.3	2.0	-89.02 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.1	9.6	-13.90 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.2	29.8	-24.03 %
PMGD PFV La Estancia	16.6	7.8	-53.42 %
PMGD PFV La Foresta	10.0	8.6	-13.45 %
PMGD PFV La Frontera	20.9	16.3	-21.94 %
PMGD PFV La Gamboina	19.5	15.3	-21.63 %
PMGD PFV La Huerta	7.3	25.8	+253.86 %
PMGD PFV La Lajuela	12.6	19.3	+53.48 %
PMGD PFV La Ligua	8.0	19.1	+139.01 %
PMGD PFV La Manga	15.3	7.9	-48.09 %
PMGD PFV La Muralla	14.5	9.1	-36.85 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.1	23.1	-25.76 %
PMGD PFV La Paz	34.5	70.5	+104.66 %
PMGD PFV La Vendimia	20.6	29.6	+43.46 %
PMGD PFV La Victoria	22.7	22.6	-0.49 %
PMGD PFV Lagunilla	19.4	5.1	-73.74 %
PMGD PFV Laja Andino	28.2	27.3	-3.31 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.0	9.4	-14.81 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.8	3.7	-37.19 %
PMGD PFV Las Cabras	13.5	8.1	-39.69 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.4	28.7	+13.30 %
PMGD PFV Las Catitas	26.2	27.3	+4.22 %
PMGD PFV Las Chacras	7.5	8.0	+6.44 %
PMGD PFV Las Chilcas	20.7	44.8	+116.36 %
PMGD PFV Las Codornices	4.6	4.0	-13.59 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.5	24.2	+31.36 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.5	7.2	+60.42 %
PMGD PFV Las Majadas	40.6	70.6	+74.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.3	5.2	-71.37 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.8	10.5	-44.06 %
PMGD PFV Las Palomas	5.6	6.7	+19.31 %
PMGD PFV Las Perdices	5.0	8.2	+64.97 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	4.6	-79.09 %
PMGD PFV Las Taguas	24.9	29.7	+19.00 %
PMGD PFV Las Tencas	39.0	27.6	-29.08 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.4	15.8	-29.60 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.1	10.0	-41.76 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.1	7.2	-11.83 %
PMGD PFV Las Turcas	6.4	5.4	-16.23 %
PMGD PFV Lenga	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	16.7	11.3	-31.97 %
PMGD PFV Linares	25.3	28.4	+12.19 %
PMGD PFV Lingue	17.9	10.9	-38.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	31.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	60.1	-
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	-	22.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
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	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	44.8	41.1	-8.28 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.0	9.3	-48.26 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	37.0	37.0	+0.27 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.3	38.4	+5.90 %
PMGD PFV Llay Llay	41.7	31.9	-23.38 %
PMGD PFV Lloica	8.3	23.8	+188.33 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.9	-1.07 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.5	8.8	-34.79 %

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	-	0.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**12459.1**	**11966.3**	**-3.96 %**

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 Antuco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pangue	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Ralco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
PFV Taira	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.

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

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 Tocopilla-U16 GNL	65.0	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 estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Huatacondo	89.0	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	97.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL2024001706.
TER Atacama 1 GNL	87.0	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	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	89.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER IEM	57.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Problemas en pulverizador C y D, según IL 2024001715.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 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 álabes de la unidad U16, según IL 2024001072.

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	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 435.77 m.s.n.m. y un gasto de 680 MWh.
01:11	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 111 MW y no puede realizar CPF. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001717.
01:36	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2024004983.
01:47	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004984. Queda limitada a 200 MW, según IL 2024001718.
02:01	STS	S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 77 MW de consumos de SS/EE Sur, centro, La Portada y Uribe. Causa informada: Humedad en bornera de control del interruptor JT1, según IF 2024004990.
02:01	Enor Chile	C. PFV Uribe indisponible. Causa informada: Falla en JT1 de S/E Esmeralda.
02:18	STS	S/E Guardiamarina 52HS cerrado, se recuperan todos los consumos de S/E La Portada.
02:28	STS	S/E Esmeralda línea de 110 kV Esmeralda - Centro cerrada, se recuperan 15 MW de los consumos de S/E Centro por el Transformador N°2 de 110/13.8 kV.
02:35	CGE - Transmisión	S/E Centro se recuperan 4 MW de los consumos por el Transformador N°1 de 110/13.8 kV.
02:41	STS	S/E Esmeralda línea de 110 kV Esmeralda - Sur cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de S/E Sur.
02:46	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004983.
02:49	CGE - Transmisión	S/E Centro se recuperan el 100% de los consumos por Transformador N°1 de 110/13.8 kV.
03:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 150 MW y no puede realizar CPF. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001719. Cancelada limitación IL 2024001717.
05:35	STS	S/E Uribe barra de 110 kV en servicio, se recuperan el 100% de los consumos por Transformador N°1 de 110/23 kV de S/E Uribe.
05:36	STS	S/E Uribe línea de 110 kV PFV Uribe - Uribe cerrada, se inicia normalización de consumos de S/E Carbonato.
05:53	Enor Chile	C. PFV Uribe disponible.
06:29	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004996.
08:46	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 cerrada, cancelado IF 2024004996.
09:09	Colbún	C. La Mina U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y sistema de refrigeración, se requiere realizar limpieza de filtros y desrripiado por compuertas de barrera móvil, según SDCF 2024113363.
09:20	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:56	STS	S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA prueba de cierre manual sin éxito, según IF 2024004990.
10:40	RNE	C. PFV Carrera Pinto limitada a 42 MW. Causa informada: Pérdida de comunicación con el PPC, los cambios de consigna (desde MT a 42 MW) se deben ejecutar a nivel de inversores en forma local por personal de terreno lo que toma en promedio 10 a 30 minutos aproximadamente, según IL 2024001721.
11:10	CGE - Transmisión	S/E Loreto transformador de 66/15 kV y 10.5 MVA CTBC limitado a tap fijo. Causa informada: Indisponible para regular tensión, según IL 2024001722.
12:11	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos correspondientes a SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo. Causa informada: Sobrecarga por flujo inverso, según IF 2024004997.
12:11	Enor Chile	C. PFV Tamango sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 40 MW. Causa informada: Falla de línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega, según IF 2024005000.
12:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega cerrada, se recupera el 100 % de los consumos de las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo, cancelado IF 2024004997.

Hora	Centro de Control	Observación
12:20	Cía. Minera Escondida	S/E 401 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024113369.
12:23	Enor Chile	C. PFV Tamango disponible y en servicio, cancelado IF 2024005000.
12:35	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada limitación IL 2024001721.
12:52	Cía. Minera Escondida	S/E 401 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113369.
12:53	Colbún	C. La Mina U-2 en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113363.
12:53	Cía. Minera Escondida	S/E 940 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024113370.
15:46	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW, según IF 2024004999.
16:15	Colbún	C. Canutillar U-1 y U-2 disponibles, cancelado MM 2024109564.
17:00	Cía. Minera Escondida	S/E 940 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113370.
17:35	STS	S/E Esmeralda interruptor 52JT1 cerrado y en servicio el transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA, cancelado IF 2024004990.
18:11	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004999.
19:17	CGE - Transmisión	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Loncoche, según IF 2024005003.
19:40	Engie Generación	C. Mejillones IEM continúa limitada a 200 MW y disponible para realizar CPF, según IL 2024001715, cancelada limitación IL 2024001719.
20:25	CGE - Transmisión	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada, cancelado IF 2024005003.
20:32	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005013.
20:32	Colbún	C. Carena sale del servicio en forma intempestiva con 4.6 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2024005004.
21:37	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2024005006.
23:17	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005005.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -465 [MW]
06:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,6 [MW/m]
09:39	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
11:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Vicuña.
11:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
12:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/13 kV y 13 MVA de S/E Illapel.
12:19	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:19	Chilquinta	CDC solicita reducir 6 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.
12:32	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.
12:38	Chilquinta	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador de 44/12 kV de 16 MVA de S/E Catemu.
13:32	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
16:24	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.
16:24	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.
16:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Vicuña.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/13 kV y 13 MVA de S/E Illapel.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:51	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	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 457,7 [MW]
22:58	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
23:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 19,8 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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	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 Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
Engie Generación	C. Mejillones IEM datos scada.	02/11/2024	11:19		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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.	02/11/2024	22:07	03/11/2024	07:49
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.	02/11/2024	22:12	03/11/2024	06:51
TEN	S/E Centinela interruptor 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencia transformadores de 500/220 kV en S/E Kimal.	03/11/2024	00:11	03/11/2024	04:08
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.	03/11/2024	19:22		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/10/2024	22:48	03/11/2024	21:44
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/10/2024	01:10		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/11/2024	07:14		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	03/11/2024	01:08	03/11/2024	15:36
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	03/11/2024	07:41	03/11/2024	21:16
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	03/11/2024	07:43	03/11/2024	17:19
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1.	03/11/2024	07:43	03/11/2024	18:50
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	03/11/2024	07:45	03/11/2024	18:34
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	03/11/2024	10:35	03/11/2024	19:13

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

03 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Subestacion: 47

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024104677	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	1473	T2D S/E CENTRAL TARAPACA TGTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador Arranque en apoyo a trabajos de reemplazo de vigas y pilar Paño JT2 y ex JT2 S/E Tarapacá (TRABAJOS DE ENEL)	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ..... 1.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 52JT2 – 52BB821 – 52SA-P – 52TURBINA GAS).... 2.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 89JT2-3 – 89JT2-2 – 89T2-1 – 89TRANSF. SSAA).... 3.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL: (Carrado 89JT2-3T)... 4.- SUBESTACION PATACHE CGE:(Abierto 52JP1 – P1R1).... 5.- SUBESTACION PATACHE CGE :(Abierto 89JP1 – C1C1).... 6.- SUBESTACION PATACHE CGE: A) NOMBRE DEL ALIMENTADOR: PATILLOS..... B) POTENCIA DESPRENDIDA: 2.2 MW..... C) CLIENTES AFECTADOS: 569 NOTA: DESCONEXION ES SOLICITADA POR 2 HORAS PARA EL RETIRO DE GRUPO GENERADOR DE RESPALDO INSTALADO EN ALIMENTADOR PATILLO DEBIDO A SOLICITUD DE TRABAJOS A REALIZAR POR PARTE DE ENEL.	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			03-11-24 20:00	03-11-24 22:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04
2024109431	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	91	MAULE 154/69/69KV 60MVA N°1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°1 por normalización del transformador N°2 de acuerdo a SD 2024109425, las cargas serán transferidas al sistema de 66kV en forma momentánea.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 18:50	03-11-24 19:00	03-11-24 07:23	03-11-24 16:44
2024110155	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	T2D S/E EL MONTE BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a solicitud N°2024110152, se requiere realizar microcorte sobre consumos de SE El Monte, para normalización de transferencia de esta subestación desde Paño B3 de SE Paine hacia Paño B1 de SE Bajo Melipilla.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de transferencia.	Microcorte coordinado con Empresa Distribuidora CGE, mediante SODI N°305.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 18:00	03-11-24 18:03	03-11-24 15:26	03-11-24 15:27
2024110124	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	35759	PA S/E PALAFITOS C13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C13 asociado al circuito interconexión Dragón de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, segùn carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Equipo normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconesión del paño C13 asociado al circuito Interconexión Dragón de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, segùn carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Equipo normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 14:00	03-11-24 19:00	03-11-24 13:50	03-11-24 16:55
2024113370	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1808	S/E 940	1861	BA S/E 940 69KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar lavado de aislación a equipo primarios de S/E 940 por alta contaminación	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E 940No Reconectar 52B941 S/E Laguna SecaNo Reconectar 52BL3	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:53	03-11-24 18:00	03-11-24 12:53	03-11-24 17:00
2024113369	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV101) por curso forzoso debido a alta contaminación por encontrarse en sector de Chancados y Correas.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca 52BL3. S/E 401: 52B227 y 52B191. S/E 640: 52B642. S/E Escondida 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:18	03-11-24 18:00	03-11-24 12:20	03-11-24 12:52
2024110275	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paño JT1 línea 220 kV Atacama Esmeralda a solicitud de Transelec por faenas de reemplazo de conductor vano marco de línea E180, de línea 220 kV Atacama Esmeralda.	Riesgo controlado por Transelec.	Faenas coordinadas con centros de Control Transelec, EnorChile y Engie. SODI N° 2611 de Transelec registro interno STS. Se considera cerrar el Tap/Off Uribe para respaldar los consumos de la ciudad de Antofagasta desde las instalaciones de Engie.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:57	03-11-24 17:35
2024110886	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor, vano marco de línea E180 en línea 220 kV Atacama - Esmeralda. Trabajos solicitados por Saesa y realizaddos por Transelec. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de ajuste N°2 en 52H1 S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de conductor, vano marco de línea E180 en línea 220 kV Atacama - Esmeralda. Trabajos solicitados por Saesa y realizaddos por Transelec. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de ajuste N°2 en 52H1 S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 10:04	03-11-24 18:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Subestacion: 47

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024111960	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Pruebas de hidrofobicidad y limpieza manual a equipos del Paño J11. Instalación de gorros chinos en cadenas de suspensión de líneas y reemplazo letrero.,Nota: Equipos a limpiar, 52J11, 89J11-2, 89J11-3, TCJ11, TPJ11 y cadenas del marco linea		Actividades: S/E Atacama: Pruebas de hidrofobicidad y limpieza manual a equipos del Paño J11. Instalación de gorros chinos en cadenas de suspensión de líneas y reemplazo letrero.,Nota: Equipos a limpiar, 52J11, 89J11-2, 89J11-3, TCJ11, TPJ11 y cadenas del marco linea central salida. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de zona Inmovilizado Se delimitara la zona de trabajos con conos y cadenas Subestación Atacama, Puestas a tierras provisionales Se instalaran un total de 9 PAT provisionales de bloqueo segun detalle Se instalaran 9 PAT de bloqueo segun el siguiente detalle: se instalaran 3 PAT entre 89J11-1 y 52J11, 3 PAT en el puente entre el 89J11-3 y la barra de transferencia y 1 PAT en los PRJ9 salida Linea NOTA: Trabajo planificado realizar en paralelo considerando la desconexión de la línea declarada en aviso CEN 2024110537	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
2024106154	Subestacion	Ejecución Exitosa	MASISA	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	962	S/E FIBRANOVA	486	T2D S/E FIBRANOVA BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E FIBRANOVA para realizar Mantenimiento preventivo básico (MPB) a equipos primarios de 66/13,2 kV, que consisten en protocolos de medidas eléctricas, limpieza y reapriete a TF T1, pararrayos, interruptores, desconectadores, TTCC y TTPP, mantenimiento a sistema de control de equipos de patio y sala de control.	Sin riesgos de trabajo, desconexión por mantenimiento.	Desconexión SE FIBRANOVA para realizar mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de la subestación, trabajos coordinados con Masisa y Masonite (clientes libres), (PT relacionados 10005, 10052, 10073 Control interno STS)	Libre	MASISA S.A.	ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:34	03-11-24 18:01
2024110410	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	433	S/E PUMAHUE	160	T2D S/E PUMAHUE BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T1 de SE Pumahue para realizar faenas de mantenimiento preventivo. Se considera además mantenimiento a interruptor general 52CT1. Consumos asociados serán transferidos de manera previa a través de redes de media tensión de propiedad de CGE Distribución.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Traspasos de carga consideran maniobras monopolares por lo que se bloquearan de manera momentánea las protecciones residuales en las cabeceras de media tensión involucradas en los traspasos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 17:00	03-11-24 08:12	03-11-24 10:50
2024110417	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	7710	S/E TEMUCO B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B1 de SE Temuco para realizar faenas de mantenimiento preventivo. Se realizara también mantenimiento al DD.CC. 89B1-1 mediante técnica de LLVV. Faenas coordinadas con Transelec. Relacionada con SD 2024110410	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Faenas coordinadas con Transelec. Relacionada con SD 2024110410	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 17:00	03-11-24 08:14	03-11-24 10:50
2024106190	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones In Situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canaletas In situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canaletas prefabricadas con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 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			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024106274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla 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 tuercas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aplome, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas 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, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, No reconectar Frontera, 52J7, 52J8 (SODI Enor) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024106275	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerilla 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 tuercas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aplome, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas 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, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, No reconectar Frontera, 52J7, 52J8 (SODI Enor) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Subestacion: 47

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112021	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504 2724	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3-A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente; Mantenimiento y medidas electricas a Reactor C2, 52C2, Reactor C3 y 52C3. Remplazo de aislación y conductor de poder paños C2 y C3 patio 13.2kV.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente; Mantenimiento y medidas electricas a Reactor C2, 52C2, Reactor C3 y 52C3. Remplazo de aislación y conductor de poder paños C2 y C3 patio 13.2kV. Condiciones: Paño Línea LC02, SVT-Molicop y Paño Línea LC03, SVT-Inchalam, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 013kV San Vicente-Inchalam, C1 o L 013kV San Vicente-Molycop, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación San Vicente, Instalación de equipos de puesta a tierra en ambos extremos de Reactor C3 , entre 89C2 y Linea 13.2KV San Vicente - Molycop, ambos extremos de Reactor C2 y entre 89C3 y Linea 13.2KV San Vicente - Inchalam.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 07:58	03-11-24 15:45
2024110540	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6).- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3).- Trabajos generales de obras civiles (remates).	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6).- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3).- Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canaletas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexionado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024111633	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topologia del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topologia del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 898JT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chcoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 14:53
2024111664	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682) Se realizará el cambio de topologia del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topologia del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 898JT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chcoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 14:53
2024112099	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras diurias Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024104516	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	275	CENTRAL TARAPACA 220/11.5/6.9 KV 28MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador de Arranque TGTAR queda indisponible en Apoyo de Trabajos A solicitud de Transelec por trabajos en NUP 3555, Tendido y engrampado de conductores, cable de guardia OPGW entre Torre E-1N a Torre E-2N, LAT 220 kV Tarapacá- Puerto Collahuasi.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transelec.	-Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Naomanta)- TMP (Terminal Maritimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Region de Tarapacá.	Libre	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024110997	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	62	CHENA 220/110/13.8KV 400MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento desconectadores asociados a unidades 1 y 2 Mantenimiento al CTBC de la Unidad 1 de Banco Autotransformadores señalado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en Plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 21:00	03-11-24 09:17	03-11-24 19:14
2024106189	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canaletas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones In Situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canaletas in situ (excavación, emplantillado, enfierradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canaletas prefabricadas con apoyo de camón grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 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			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024104681	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	1473	T2D S/E CENTRAL TARAPACA TGTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO A EQUIPO DESCONECTADOR 89JP1 DE SUBESTACION PATACHE	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ..... 1.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 52JT2 – 52JBB02) – 52SA-P – 52TURBINA GAS))..... 2.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 89JT2-3 – 89JT2-2 – 89T2-1 – 89TRANSF. SSAA).... 3.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL: (Cerrado 89JT2-3T).... 4.- SUBESTACION PATACHE CGE:(Abierto 52JP1 – P1R1).... 5.- SUBESTACION PATACHE CGE :(Abierto 89JP1 – C1C1).... 6.- SUBESTACION PATACHE CGE: CONSUMOS SON RESPALDADOS CON GENERACION LOCAL EN ALIMENTADOR PATILLOS, SEGUN DOCUMENTO 2024102054.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 14:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Subestacion: 47

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024103982	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC Enel, por desconexión del Transformador de Arranque, para ejecución de trabajos de mantención a desconectador 89J51 en Eliqsa (CGE).	Instalaciones en Riesgo: Paño JT2 S/E Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Condiciones: Paño JT2 de S/E Tarapacá desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación e instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. --- Observaciones: solicitud emitió a requerimiento de CC ENEL, en apoyo a trabajos de mantención de desconectador 89J51 en Eliqsa (CGE). CGE dispondrá de generación local de respaldo en Punta de Lobos para abastecimiento de clientes regulados y para consumo San San Lobos. Todas la labores descritas en los items "Tipo Trabajo" y "Comentario Adicional" corresponden a trabajos previos. Por ende, no se energizan nuevos equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 13:00	03-11-24 06:30	03-11-24 20:48
2024108585	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de parte de CGE quien realizará Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar/Deshabilitar reconexión automática del interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 17:06	03-11-24 07:44	03-11-24 16:38
2024109430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	91	MAULE 154/69/69KV 60MVA N°1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión momentánea del transformador N°1 por desconexión del transformador N°2 de acuerdo a SD 2024109425, los consumos serán transferidos al sistema de 66kV.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 07:10	03-11-24 07:23	03-11-24 07:29
2024109515	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	17683 17684 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 30173	S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA B5 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA JR2B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida52J1, 52J2, 52J3, S/E Escondida52JT1, 52JT2, 52JT3, S/E Escondida52JT4, 52JT5, 52JT6 S/E Zaldivar 52J1 S/E Domeyko 52J5 S/E 640528642 S/E Esc. Norte52BT1; 52BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 18:00	03-11-24 07:56	03-11-24 12:19
2024110120	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	34430	S/E PALAFITOS C12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C12 asociado al circuito Diego Portales de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, segun carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vias redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C12 asociado al circuito Diego Portales de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, segun carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vias redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 13:00	03-11-24 07:03	03-11-24 13:48
2024110721	Subestacion	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 Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 20:00	03-11-24 06:07	03-11-24 19:55
2024104190	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	275	CENTRAL TARAPACA 220/11.5/6.9 KV 28MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador de Arranque de TGTAR queda indisponible en apoyo a Apoyo Trabajos Empresa CGE por actividades de Mantención Desconectador 89JP1 en Patio CGE Transmisión, Transformador 11,5/13,89 kV	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa CGE.	--Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Neomante)- TMP (Terminal Marítimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 15:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024111763	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159 23158	S/E TARAPACA JT2 S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido y engrampado de conductores sobre línea de 220kV existente, que alimenta al Transformador JT2 de ENEL y sobre línea de 13,8 kV de CGE. cable de guardia OPGW entre Torre E-1N a Torre E-2N, LAT 220	Alto	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido y engrampado de conductores sobre línea de 220kV existente, que alimenta al Transformador JT2 de ENEL y sobre línea de 13,8 kV de CGE. cable de guardia OPGW entre Torre E-1N a Torre E-2N, LAT 220 kV Tarapacá- Puerto Collahuasi. Restricciones: S/E Tarapacá: Paño JT2 indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT1 Indisponible Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras. Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, Torre E-1N a Torre E-2N, LAT 220 kV Tarapacá-Puerto Collahuasi Bloqueo jefe de faena Instalación de tierras personales en elementos de tendido y en conductor nuevo durante en montaje Tarapacá, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un total de 06 PAT, 03 PAT entre 89JT2-2 y 89JT2-3, 03 PAT en salida de ML Paño JT2 hacia Central Tarapacá (Protegiendo trama del tendido de conductor E1 a E2)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 20:00	03-11-24 07:18	03-11-24 20:48
2024110602	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO 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 Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 20:00	03-11-24 06:07	03-11-24 19:55

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Subestacion: 47

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109425	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	88	MAULE 154/69/69KV 60MVA N°2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°2 de SE Maule por trabajos de mantenimiento preventivo a CDBC del transformador, los consumos serán transferidos hacia el transformador N°1 de la misma subestación mientras se ejecuten los trabajos. Para realizar la desconexión del transformador N°2 las cargas de los transformadores N°1 y N°2 serán transferidas hacia el sistema de 66kV en forma momentánea al sistema de 66kV, luego el transformador N°1 de SE Maule quedará alimentando los consumos de la zona.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 19:00	03-11-24 07:23	03-11-24 16:44
2024103558	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	415	S/E TRES PINOS	1293	T2D S/E TRES PINOS BT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024103547, se realizará la desconexión del transformador T-3 de S/E Tres Pinos, esto por la realización de MPB y mediciones eléctricas a dicho equipo.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Gran parte de los consumos (87%) asociados a los transformadores T-2/T-3 de S/E Tres Pinos (52ET-cto. Cañete 23 kV), serán respaldados por redes de MT y generación local. Además, se considera una perdida de suministro a 891 clientes (13%), los cuales no pueden ser respaldados.	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 12:00	03-11-24 05:50	03-11-24 12:37
2024103547	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	415	S/E TRES PINOS	181	T2D S/E TRES PINOS BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Tres Pinos, esto por la realización de MPB y mediciones eléctricas a dicho equipo.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Gran parte de los consumos (87%) asociados a los transformadores T-2/T-3 de S/E Tres Pinos (52ET-cto. Cañete 23 kV), serán respaldados por redes de MT y generación local. Además, se considera una perdida de suministro a 891 clientes (13%), los cuales no pueden ser respaldados.	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 12:00	03-11-24 05:50	03-11-24 12:37
2024092726	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 154/69/13.8KV 56MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor al transformador N°1 de S/E Paine, según documento ingresado a plataforma Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor N°2024001581.	Nivel de riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión. Trabajos con la instalación desconectada.	Para estos trabajos de mantenimiento mayor se requiere la desconexión del T1 de S/E Paine, los consumos asociados serán respaldados por el T2. Condición que se mantendrá desde el 03-11-2024 al 17-11-2024. No existe afectación de clientes finales. Trabajos asociados a SSDD 2024092779 y 2024092784.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	17-11-24 18:00	03-11-24 06:19	17-11-24 14:10
2024092779	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	118	PAINE 230-154/66/14.8KV 75MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión momentánea del transformador N°2 de S/E Paine para realizar maniobras de desconexión del transformador N°1 de esta misma subestación.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos de CGE Transmisión.	Desconexión momentánea del transformador N°2 de S/E Paine para realizar desconexión del transformador N°1. Los consumos asociados a esta subestación durante este periodo serán respaldados por otras instalaciones a través de redes AT. No existirá afectación de clientes finales. Estos trabajos están asociados a la SD 2024092726.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:19	03-11-24 10:35
2024104193	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	275	CENTRAL TARAPACA 220/11.5/6.9 KV 28MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador de Arranque de TGTAR queda indisponible en Apoyo Trabajos Empresa Transelec por actividades de Reemplazo de Viga y Pilar asociado a Paño JT2 y Ex Paño JT1 a ser ejecutados en S/E Tarapacá	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transelec.	-Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Nacmante)- TMP (Terminal Marítimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104689	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	1473	T2D S/E CENTRAL TARAPACA TGTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador Arranque en apoyo a trabajos de reemplazo de vigas y pilar Paño JT2 y ex JT2 S/E Tarapacá (TRABAJOS DE ENEL)	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ..... 1.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 52JT2 – 52BB801 – 525A-P – 52TURBINA GAS).... 2.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 89JT2-3 – 89JT2-2 – 89T2-1 – 89TRANSF. 55AA).... 3.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL: (Cerrado 89JT2-3T).... 4.- SUBESTACION PATACHE CGE:(Abierto 52JP1 – P1:R1).... 5.- SUBESTACION PATACHE CGE :(Abierto 89JP1 – C1C1).... 6.- SUBESTACION PATACHE CGE: CONSUMOS SON RESPALDADOS CON GENERACION LOCAL EN ALIMENTADOR PATILLOS, SEGUN DOCUMENTO 2024102054. 7.- SUBESTACION PATACHE: INGRESO DE ESTE DOCUMENTO ES POR SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LOS EQUIPOS SOLICITADOS POR ENEL. DE ACUERDO A SODI N°34 Y N°37 ENTRE LAS 06:00 y las 22:00hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04
2024110153	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	T2D S/E EL MONTE BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a solicitud N°2024110152, se requiere realizar microcorte sobre consumos de SE El Monte, para transferir esta subestación desde Paño B1 de SE Bajo Melipilla hacia Paño B3 de SE Paine.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de transferencia.	Microcorte coordinado con Empresa Distribuidora CGE, mediante SODI N°304.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 06:03	03-11-24 06:00	03-11-24 06:01

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Subestacion: 47

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024102054	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TARAPACA	1473	T2D S/E CENTRAL TARAPACA TGTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO A EQUIPO DESCONECTADOR 89JP1 DE SUBESTACION PATACHE	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: ..... 1.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 52JT2 – 52BBB21 – 52SA-P – 52TURBINA GAS).... 2.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL:(Abierto 89JT2-3 – 89JT2-2 – 89T2-1 – 89TRANSF. SSAA).... 3.- CENTRAL TERMICA TARAPACA ENEL: (Carrado 89JT2-3T).... 4.- SUBESTACION PATACHE CGE:(Abierto 52JP1 – P1R1).... 5.- SUBESTACION PATACHE CGE :(Abierto 89JP1 – C1C1).... 6.- SUBESTACION PATACHE CGE: A) NOMBRE DEL ALIMENTADOR: PATILLOS..... B) POTENCIA DESPRENDIDA: 2.2 MW..... C) CLIENTES AFECTADOS: 569 NOTA: DESCONEXION ES SOLICITADA POR 2 HORAS PARA LA INSTALACION DE GRUPO GENERADOR DE RESPALDO EN ALIMENTADOR PATILLO DEBIDO A SOLICITUD DE TRABAJOS A REALIZAR POR PARTE DE ENEL Y CGE TRANSMISION.	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 08:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04
2024102466	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	S/E LORETO	131	T2D S/E LORETO BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y pruebas eléctricas) al trasformador N°1 de SE Loreto.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CGE Tx.	Los consumos serán transferidos por rede MT. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 05:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:36	03-11-24 17:46
2024102476	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	S/E LORETO	1093 1094 1092 1095	S/E LORETO C1 S/E LORETO C2 S/E LORETO CT1 S/E LORETO BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los equipos de los paños seleccionados (limpieza de aislación y pruebas eléctricas). Revisión de alambrados de control y comunicación remota de los equipos.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CGE Tx.	Los consumos serán transferidos por rede MT. No existirá afectación a clientes finales. Estos trabajo estan relacionados con el mantenimiento preventivo del transformador N°1 de SE Loreto (SD 2024102466). Con estos trabajos se buscará resolver el informe de limitación presente en el interruptor 52CT1 de SE Loreto(N° 2024020045)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 05:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:36	03-11-24 17:46
2024112314	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 154/69/13.8KV 56MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento mayor al T-1 SE Paine, Reparación de filtraciones, reemplazo de válvulas y ensayos eléctricos.. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán respaldados desde subestaciones vecinas y redes MT. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán respaldados desde subestaciones vecinas y redes MT	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 00:00	17-11-24 23:59	03-11-24 06:19	17-11-24 14:10
2024110995	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	689	S/E FLORIDA	742	BA S/E FLORIDA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos a readecuación patio 110 kV, especificamente desmontaje estructura soporte existente en barra principal 110 kV.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de reemplazo de interruptores en SE Florida por futura entrada en servicio de generadora Alto Maipo NUP2794.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 00:00	03-11-24 08:00	02-11-24 23:59	03-11-24 07:51
2024111824	Subestacion	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	1777	S/E CENTRAL FLORIDA 2 (SCM)	655	T2D S/E CENTRAL FLORIDA 2 AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SAESA en barra 110 kV de S/E Florida, se requiere abierto 52AS (HT1) para apertura de 52AS-1 (HT1-1).	Bajo riesgo, trabajos ejecutados según procedimientos y en coordinación con Despacho SAESA y ENEL.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA-EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 07:55

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Central Generadora: 9

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110797	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 08:00	04-11-24 08:00	03-11-24 10:18	04-11-24 07:08
2024113363	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA	1911	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y sistema de refrigeración. Se requiere realizar limpieza de filtros y desripiado por compuertas de barrera móvil.	Bajo	Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y sistema de refrigeración. Se requiere realizar limpieza de filtros y desripiado por compuertas de barrera móvil.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		03-11-24 08:00	03-11-24 17:00	03-11-24 09:09	03-11-24 12:53
2024104517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TARAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TGTAR indisponible por Desconexión del Transformador de Arranque 220/11,5/6,6 kV Apoyo a Trabajos A solicitud de Transelec por NUP 3555, Tendido y engrampado de conductores, cable de guardia OPGW entre Torre E-1N a Torre E-2N, LAT 220 kV Tarapacá- Puerto Collahuasi.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transelec.	–Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Neomante)- TMP (Terminal Maritimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá. -	Libre	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104175	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TARAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TGTAR indisponible por desconexión del transformador de Arranque 220/11.5/6.6 KV. en apoyo a trabajos Empresa CGE. por actividades de mantención desconectador 89/P1 en Patio CGE Transmisión. Transformador 11,5/13,89 kV.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa CGE.	–Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Neomante)- TMP (Terminal Maritimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 07:00	03-11-24 15:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TARAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TG Indisponible por Desconexión del Transformador de Arranque 220/11,5/6,6 kV Apoyo Trabajos Empresa Transelec por actividades de Reemplazo de Viga y Pilar asociado a Paño JT2 y Ex Paño JT1 a ser ejecutados en S/E Tarapacá	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transelec.	–Otro consumo Libre afectado (no encontrado en el menú Neomante)- TMP (Terminal Maritimo Portuario) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024103138	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-11-24 02:00	03-11-24 05:00	03-11-24 02:14	03-11-24 04:09
2024111828	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	6	HP EL RINCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SAESA, se produce indisponibilidad de barra de generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconexión de central El Rincón.	Bajo riegos, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04SAESA-EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 09:05
2024111830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	192	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SAESA, se produce indisponibilidad de barra de generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconexión de central Florida 2.	Bajo riegos, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA-EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 10:29
2024111841	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	193	HP FLORIDA III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos programados por STM-SAESA, se produce indisponibilidad de barra de generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconexión de central Florida 3.	Bajo riegos, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA-EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 10:08

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Linea: 19

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110537	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1, Reemplazo de conductor Vano entre el Marco de linea y la E380.	Bajo	Restricciones: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Esmeralda, Torre 180 lado llegada bloqueo del jefe de faena Instalación de tierras provisorias en circuito 1. 3 pertigas (1 por fase). Subestación Esmeralda, Desconectador de Linea bloqueo jefe de faena Instalación de tierras provisorias en desconectador. 3 pertigas (1 por fase). Nota , trabajos coordinados con transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
2024111959	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Pruebas de hidrofobicidad y limpieza manual a equipos del Paño J11. Instalación de gorros chinos en cadenas de suspensión de lineas y reemplazo letrero, Nota: Equipos a limpiar, 52J11, 89J11-2, 89J11-3, TCJ11, TPJ11 y cadenas del marco linea		Actividades: S/E Atacama: Pruebas de hidrofobicidad y limpieza manual a equipos del Paño J11. Instalación de gorros chinos en cadenas de suspensión de lineas y reemplazo letrero, Nota: Equipos a limpiar, 52J11, 89J11-2, 89J11-3, TCJ11, TPJ11 y cadenas del marco linea central salida. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de zona Inmovilizado Se delimitara la zona de trabajos con conos y cadenas Subestación Atacama, Puestas a tierras provisionales Se instalaran un total de 9 PAT provisionales de bloqueo segun detalle Se instalaran 9 PAT de bloqueo segun el siguiente detalle: se instalaran 3 PAT entre 89J11-1 y 52J11, 3 PAT en el puente entre el 89J11-3 y la barra de transferencia y 3 PAT en los PRJ9 salida Linea NOTA: Trabajo planificado realizar en paralelo considerando la desconexión de la linea declarada en aviso CEN 2024110537	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
2024106467	Linea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Linea 66 kV Enlace - Fibranova por faenas MPB de S/E Fibranova.	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, mantenimiento S/E Fibranova.	Asociado a SD 2024106154 MPB S/E Fibranova, PT 10005, 10052, 10073 control interno SIS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:34	03-11-24 18:11
2024105834	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500kV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03.11.2024, Plazo Entrega Informe: 24.11.2024,	Bajo	Actividades: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03.11.2024, Plazo Entrega Informe: 24.11.2024, OM: 8272358 Restricciones: Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 No reconectar Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 17:40
2024105835	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500kV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03.11.2024, Plazo Entrega Informe: 24.11.2024,	Bajo	Actividades: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03.11.2024, Plazo Entrega Informe: 24.11.2024, OM: 8272358 Restricciones: Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 No reconectar Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 17:40
2024109249	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, 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 declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J12, 52J13 No reconectar Puquios (Terceros) 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024109279	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 52J2 No reconectar Geoglifos: 52J4, 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 04:47	03-11-24 21:00
2024109308	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 52J1 No reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Linea: 19

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109339	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J6 No reconectar Geoglifos: 52J5, 52J6 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024109369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J5 No reconectar Geoglifos: 52J2, 52J3 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024110959	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 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	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 - 52J9 y en S/E Collahuasi: 52J3 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 20:00	03-11-24 07:33	03-11-24 19:36
2024110506	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1.en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi412)	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 52J2 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar (Sodi RNE) Tap-Off N. Victoria: 52J7 No reconectar (Sodi RNE) Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024111392	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1.en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 52J1 No reconectar Frontera: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024108978	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se instalaran amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Gallegulllos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:40	03-11-24 17:47
2024109218	Linea	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 C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) (Sodi 413) L 220 KV Lagunas-Challacollo PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, 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 declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J14, 52J15 No reconectar Challacollo (Terceros) 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024107587	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 17:06	03-11-24 07:09	03-11-24 16:37
2024110152	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de Estructura N°160 y 168 de tramo LT 66kV El Monte - El Paico, con instalación desenergizada.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Los consumos de SE El Monte serán transferidos desde Paño B1 de SE Bajo Melipilla hacia Paño B3 de SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:39	03-11-24 15:27
2024102468	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo de estructuras y trabajos de poda y roce en la franja de la LT.	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CGE Tx.	No existirá afectación a clientes finales, los consumos serán transferidos por redes MT. Estos trabajo estan relacionados con el mantenimiento preventivo del transformador N°1 de SE Loreto (SD 20241024466)	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 05:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:36	03-11-24 17:46

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 22-11-2024 17:27:25
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 75
Total registros Linea: 19

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110953	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2960 2961	VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C1 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, en SE Florida: Se requiere apertura de circuitos N°1 y N°2 de LT 110 kV Florida Laja, solo en extremo Florida, Línea radial desde SE Alto Maipo y SE Quelhues. No hay consumos afectados. Motivo: Mantenimiento a Barra Principal en SE Florida.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente.	A solicitud de SAESA, en SE Florida: Se requiere apertura de circuitos N°1 y N°2 de LT 110 kV Florida Laja, solo en extremo Florida, Línea radial desde SE Alto Maipo y SE Quelhues. No hay consumos afectados. Motivo: Mantenimiento a Barra Principal en SE Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 01:00	03-11-24 09:00	03-11-24 00:16	03-11-24 07:50

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Los Pelambres.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-11-2024 08:05

Pendiente

Número:

2024005033

Solicitante:

Erick Miguel Barraza Pinto

Empresa:

MINERA LOS PELAMBRES

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LOS VILOS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E LOS VILOS JT1
Nombre : T2D S/E LOS VILOS JT1
Fecha Perturbacion : 03-11-2024 21:26
Fecha Normaliza : 03-11-2024 22:24
Protección : 86T
Interruptor : 52JT1 y 52JET1
Consumo : 14
Comentario : Abre interruptor por rele 86

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Salamanca

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación de relé 86

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Sistema de control

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Opera relé 86, se está investigando la causa
-Elemento: Opera relé 86, se está investigando la causa
-Fenómeno Eléctrico: Opera relé 86, se está investigando la causa
-Operación de los interruptores: El interruptor opera según orden de apertura

Observaciones:

-Observaciones: Opera relé 86, se está investigando la causa
-Acciones Inmediatas: Se realiza revisión de eventos, se toma contacto con Transelec, se moviliza personal de terreno y se informa a Supervisor MLP. Se han tomado muestras y medidas eléctricas al transformador para asegurar su integridad
-Hechos Sucedidos: A las 21:26 del 03Apertura de interruptores 52JT1 y 52ET1 Apertura del interruptor 52ET2 Blackout desde S/E Los Vilos, afectando, Planta Desaladora y Puerto Punta Chungo
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay acciones correctivas ya que se está investigando
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Revisión a todos los sistemas de control, mecánicos, de medición, niveles y pruebas al transformador. Determinar la causa de la falla y realizar todas las acciones correctivas que correspondan. Revisión de ajustes y comandos, tomando en consideración la perdida de energía por el circuito 2.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA LOS PELAMBRES / Perd. Estm. de Potencia: 14 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-11-2024 08:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-11-2024 08:14

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por el Coordinador.

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: martes, 19 de noviembre de 2024 11:49
Para: hzepeda@pelambres.cl
CC: eduarte@pelambres.cl; DAOP
Asunto: Informe de Falla de 5 días de Minera Los Pelambres por desconexión forzada de los TR1 y TR2 de S/E Los Vilos del 03-11-2024 a las 21:26 horas
Datos adjuntos: IF 2024005033.pdf

Importancia: Alta

Señor
Hermógenes Zepeda
Encargado Titular
Minera Los Pelambres
Presente

Junto con saludar, y con respecto al evento del asunto, correspondiente a las desconexiones forzadas del transformadores 220/23 kV N°1 (paños JT1 y ET1) y N°2 (paño ET2) de S/E Los Vilos, ocurrida a las 21:26 horas del día 03 de noviembre de 2024, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece responder a más tardar a las **18:00 horas** del día **20 de noviembre de 2024**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento señalado (IF 2024005033), con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

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

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

Atte.,

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

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

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl