

Estudio para análisis de falla EAF 531/2024

"Falla en línea 66 kV San Javier - Constitución"

Fecha de Emisión: 25-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/11/2024
Hora	03:31
Consumos desconectados (MW)	4.00
Demanda previa del sistema (MW)	8262.1
Porcentaje de desconexión	0.048%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV San Javier - Constitución / LT188CI1TR02----T0002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV San Javier - Constitución / LT188CI1TR02----T0002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV San Javier - Constitución por operación de su esquema de teleprotección, ante una falla atribuida a una pérdida de aislación producto excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura N°265 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación

La empresa Transelec S.A. remite los antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico.

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: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 407-2022	Falla en línea 110 kV Maitencillo - Vallenar	06-11-2022	Acciones correctivas a corto plazo: Transelec S.A. señala que "Con el objetivo de disminuir la suspensión de materiales contaminantes sobre los aisladores de las estructuras, que se exponen en ambientes altamente contaminantes, se había implementado cobertura siliconada en ciertos tramos de la instalación, cuya naturaleza requiere una frecuencia de lavado mucho menor que sin cobertura. Sin embargo, se produjo la pérdida de aislación por materiales contaminantes en la instalación. Inmediatamente después de la ocurrencia de falla, entró en evaluación retomar el lavado de las estructuras como medida provisoria, mientras se analiza la calidad de la cobertura aplicada a los aisladores". CGE Transmisión S.A. señala "Falla ocurrida en instalaciones de terceros, por lo que no hay acciones de corto plazo de responsabilidad de CGE Transmisión S.A.". Hidroeléctrica Río Huasco S.A. señala que "no aplica". Acciones correctivas a largo plazo: Transelec S.A. señala que "Con el objetivo de disminuir la suspensión de materiales contaminantes sobre los aisladores de las estructuras, que se exponen en ambientes altamente contaminantes, se había implementado cobertura siliconada en ciertos tramos de la instalación, cuya naturaleza requiere una frecuencia de lavado mucho menor que sin cobertura. Sin embargo, se produjo la pérdida de aislación por materiales contaminantes en la instalación. Inmediatamente después de la ocurrencia de falla, entró en evaluación retomar el lavado de las estructuras como medida provisoria, mientras se analiza la calidad de la cobertura aplicada a los aisladores". CGE Transmisión S.A. señala "Falla ocurrida en instalaciones de terceros, por lo que no hay acciones de corto plazo de responsabilidad de CGE Transmisión S.A.". Hidroeléctrica Río Huasco S.A. señala que "no aplica".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 255-2023	Falla en la línea 220 kV San Simón - Lagunas	13-06-23	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida".</i> Como acciones de largo plazo, la empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.
EAF 256-2023	Falla en la línea 220 kV San Simón - Lagunas	13-06-23	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida".</i> Como acciones de largo plazo, la empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.
EAF 257-2023	Falla en línea 220 kV Lagunas - San Simón	13-06-23	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida".</i> Como acciones de largo plazo, la empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.
EAF 116-2024	Falla en línea 220kV Pan de Azúcar-Minera Teck CDA	22-03-2024	Acciones correctivas a corto plazo: Transelec S.A. señala que <i>"se solicita intervenciones de Curso Forzoso para ejecutar labores de lavado de las estructura N°84 y las adyacentes a esta las cuales se materializaron entre los días 22 y 24 de marzo del 2024 y que en base a lo anterior de manera preventiva se realiza lavado de estructuras de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA entre las estructuras N°02 a N°36 N°75 a N°107 y N°110 a N°129".</i> Acciones correctivas a largo plazo: Transelec S.A. señala que posterior a la falla se inicia un análisis de causa raíz y se definirá un plan de acción para evitar la reiteración de esta falla.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAJ 218-2024	Desconexión forzada de la línea 13.8 kV San Vicente - Inchalam	19-05-2024	La empresa Transelec S.A. indica: "Reemplazo de aislador fallado fase C, plan de reemplazo de aisladores similares en las demás fases, además de los aisladores similares en paños aledaños".
EAJ 477-2024	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja	15-09-2024	La empresa Transelec S.A. indica: "No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto".
EAJ 502-2024	Falla en el circuito N°1 de la línea 66 kV Pullinque - Los Lagos	11-10-2024	La empresa Transelec S.A. señala: "Se aprecia en los eventos de los sistemas 1 de ambos extremos, protecciones SEL 411L sobreescritura de registros debido a una alarma de software. Se estima corregir este hallazgo dentro del mes de noviembre".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAJ 401-2022, EAJ 402-2022, EAJ 482-2022, EAJ 076-2023, EAJ 259-2023, EAJ 072-2024, EAJ 360-2024 y EAJ 440-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV San Javier - Constitución, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario, cuenta con conductores Cu 2/0 AWG y Copperweld 3/8, con una longitud total de aproximadamente 79.64 km, y su puesta en servicio se produjo durante el año 1975.

Al respecto, la empresa Transelec S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a la línea 66 kV San Javier - Constitución durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala "Urbano / Rural" para el alimentador Purapel de S/E Constitución y para los alimentadores Los Naranjos y Santa Olga de S/E Nirivilo.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

07406: San Javier.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06-11-2024)	Informe de 5 días (11-11-2024)
CGE Transmisión S.A.	04-11-2024	20-11-2024
Transelec S.A.	04-11-2024	11-11-2024
Arauco Bioenergía SpA	04-11-2024	17-11-2024
Prime Energía Quickstart SpA (Prime)	04-11-2024	No enviado
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	04-11-2024	08-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV San Javier - Constitución	ST Zonal	San Javier - Tap Nirivilo	03:31	03:37
LT 66 kV San Javier - Constitución	ST Zonal	Tap Nirivilo - Tap Central San Javier	03:31	03:37
LT 66 kV San Javier - Constitución	ST Zonal	Tap Central San Javier - Constitución	03:31	03:37

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Nirivilo	Los Naranjos / E1	San Javier, Constitución, Empedrado	0.44	0.005	2550	03:31	03:37	03:37
Nirivilo	Santa Olga / E2	San Javier, Cauquenes, Empedrado	1.26	0.015	4121	03:31	03:37	03:37
Constitución	Purapel / E9	Constitución	2.30	0.028	1348	03:31	03:31(*)	03:38

Total: 4.00 MW 0.048% 8019

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.
(*): Para este evento, las barras MT de S/E Constitución, a las cuales se conecta el alimentador Purapel, siempre estuvieron disponibles.

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)
Nirivilo	Los Naranjos / E1	CGE	Regulado	0.44	0.10	0.10	0.0
Nirivilo	Santa Olga / E2	CGE	Regulado	1.26	0.10	0.10	0.1
Constitución	Purapel / E9	CGE	Regulado	2.30	0.00	0.12	0.3

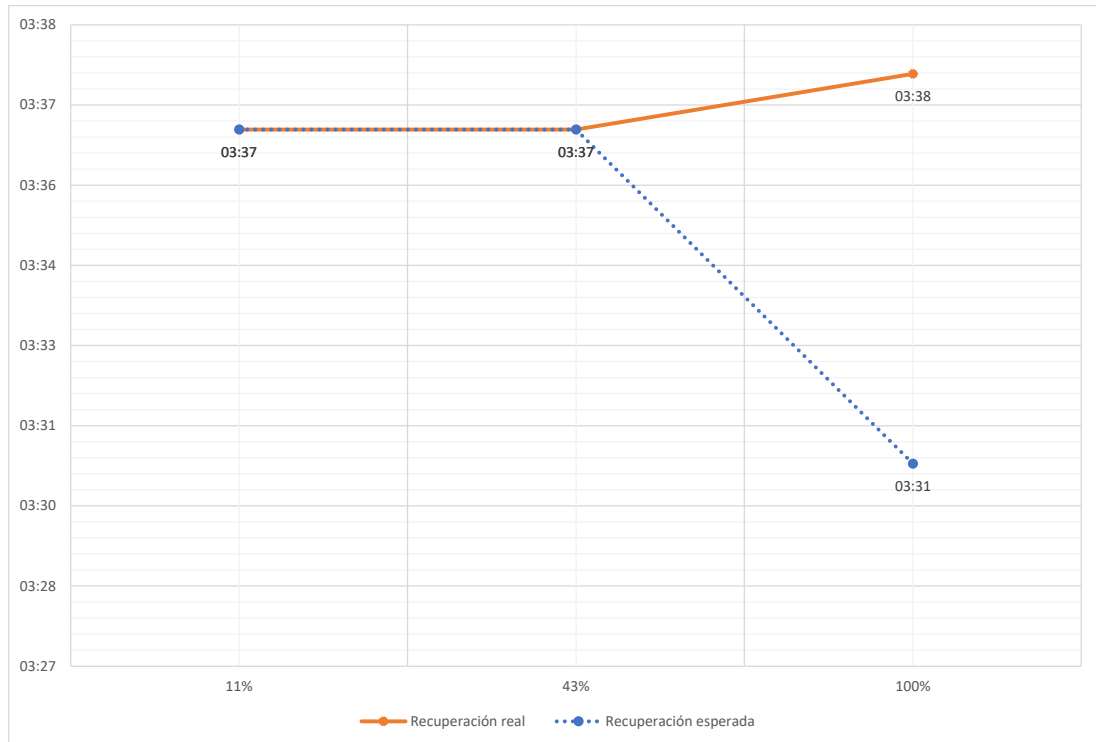
Clientes Regulados : 0.4 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.4 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Para los consumos de S/E Nirivilo (primer 43% de los consumos afectados) no se aprecia una diferencia entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real.

Por otra parte, debido a que para el evento analizado en este estudio las barras MT de S/E Constitución siempre estuvieron disponibles, la diferencia de tiempo entre la recuperación esperada y la recuperación real del alimentador Purapel (57% de los consumos afectados) es atribuida al periodo de tiempo en que se mantuvo operando en isla eléctrica la S/E Constitución, mientras se normalizaba la línea 66 kV San Javier - Constitución.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.20	0.12	27.43
Último 20 %	0.80	0.12	6.86
100 % Total	4.00	0.12	34.29

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8262.1 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U2 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 04 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- La línea 66 kV Talca - San Javier - Villa Alegre se encontraba operando enmallada entre S/E Talca y S/E Villa Alegre.
- Se encontraba en servicio planta TER Celco, con una inyección de 3 MW de excedentes en la barra 66 kV de S/E Constitución.
- Se encontraba en servicio planta TER Viñales, con una inyección de 6 MW de excedentes en la barra 66 kV de S/E Constitución.
- De acuerdo con registros SCADA del Coordinador, la central San Javier se encontraba fuera de servicio, con el transformador N°1 66/23 kV energizado en vacío (cerrado interruptor 52BT1).

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"A las 03:31 horas del 04 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la Línea 66 kV San Javier - Constitución, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones debido a una falla monofásica en su fase B. El evento se produce debido a la acción directa de animales, específicamente debido a excremento de ave en aislador central tipo linepost en estructura 265, produciendo descarga eléctrica por pérdida de aislación. La línea se reconecta de forma manual el mismo día a las 03:37 horas, normalizando consumos afectados".

"El lunes 04 de noviembre de 2024, a las 03:31 horas, se produce la pérdida de servicio desde la línea San Javier - Constitución, causando la apertura del paño B1 SE Constitución la cual queda en modo isla, la pérdida de suministro en SE Nirivilo, y la apertura paño E9 (Purapel) por operación del esquema EDAC BF.

Acciones preventivas y/o correctivas

- La empresa Transelec S.A. indica: “No aplica, dado que todos los equipos de protección presentaron un comportamiento adecuado dados los eventos de falla”.

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de corto plazo.

- La empresa Transelec S.A. indica: “No aplica, dado que todos los equipos de protección presentaron un comportamiento adecuado dados los eventos de falla”.

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de largo plazo.

[illegible]

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

Hora	Involucrado	Evento
03:31	Transec	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, asociado a la línea 66 kV San Javier - Constitución, por operación de su esquema de teleprotección ante una falla en la línea.
03:31	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Constitución, asociado a la línea 66 kV San Javier - Constitución, por operación de su esquema de teleprotección ante una falla en la línea.
03:31+	Arauco Bioenergía	Apertura automática de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de S/E Planta Viñales, por acción del enclavamiento con el interruptor 52B1 de S/E Constitución, quedando la Planta operando en isla eléctrica abasteciendo sus consumos industriales.
03:31+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, asociado al alimentador Purapel, por operación del escalón N°1 del EDAC Modo isla.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Transec S.A., CGE Transmisión S.A. y Arauco Bioenergía SpA.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/11/2024	Transec	03:37	Cierre del interruptor 52B3 de S/E San Javier, energizando en vacío la línea 66 kV San Javier - Constitución.
04/11/2024	CGE	03:37	Se informan recuperados los consumos de S/E Nirivilo.
04/11/2024	Arauco Bioenergía	03:37	La central Celco deja de regular frecuencia en la zona de Constitución.
04/11/2024	CGE Transmisión	03:38	Cierre manual de interruptor 52B1 de S/E Constitución, normalizando la conexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución.
04/11/2024	CGE Transmisión / CGE	03:38	Cierre del interruptor 52E9 de S/E Constitución, recuperando la totalidad de los consumos en el alimentador Purapel.
04/11/2024	Arauco Bioenergía	04:01	Cierre del interruptor 52(1-1) de Central Viñales, sincronizando dicha central con el Sistema Eléctrico Nacional
04/11/2024	Arauco Bioenergía	04:01	Cierre del interruptor 52(1-2) de Central Viñales.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Arauco Bioenergía SpA, CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Transec S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV San Javier - Constitución por operación de su esquema de teleprotección, ante una falla atribuida a una pérdida de aislación producto excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura N°265 de la mencionada línea.

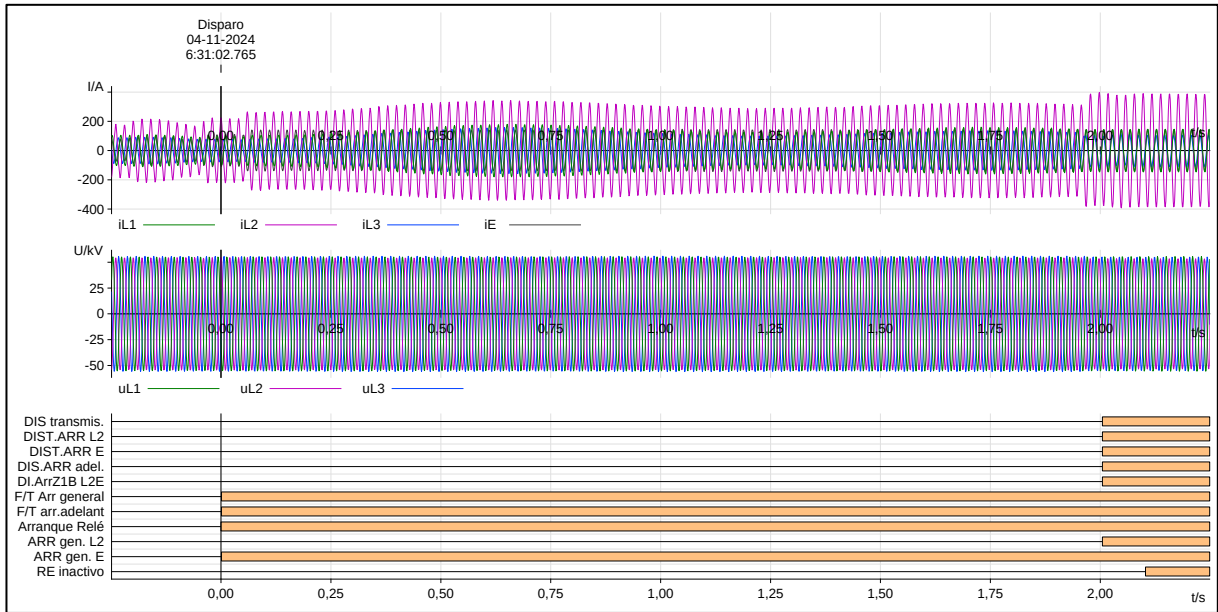
Producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, se constituyó una isla eléctrica de carácter excedentario conformada por S/E Constitución y las centrales Viñales y Celco (regulando frecuencia). No obstante, por enclavamiento con el interruptor 52B1, se produjeron las aperturas de los interruptores 52(1-2) y 52(1-1) de S/E Planta Viñales, quedando la planta abasteciendo sus consumos propios y provocando, por déficit de generación, la operación del EDAC-BF Modo Isla de S/E Constitución.

A raíz de los sucesos descritos anteriormente, se produjo la pérdida de aproximadamente 4.00 MW de consumos asociados a las SS/EE Nirivilo y Constitución.

Operación de protecciones en S/E San Javier.

En S/E San Javier, el interruptor 52B3 cuenta con dos sistemas de protección implementados en relés 7SA611 y REL-670, ambos con módulos habilitados de distancia y de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases (21/51) y a tierra (21N/51N).

- Registro oscilográfico del relé 7SA611 asociado al paño B3 de S/E San Javier.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza un aumento en la corriente por la fase B (señal iL2) con amplitud máxima de aproximadamente 350 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

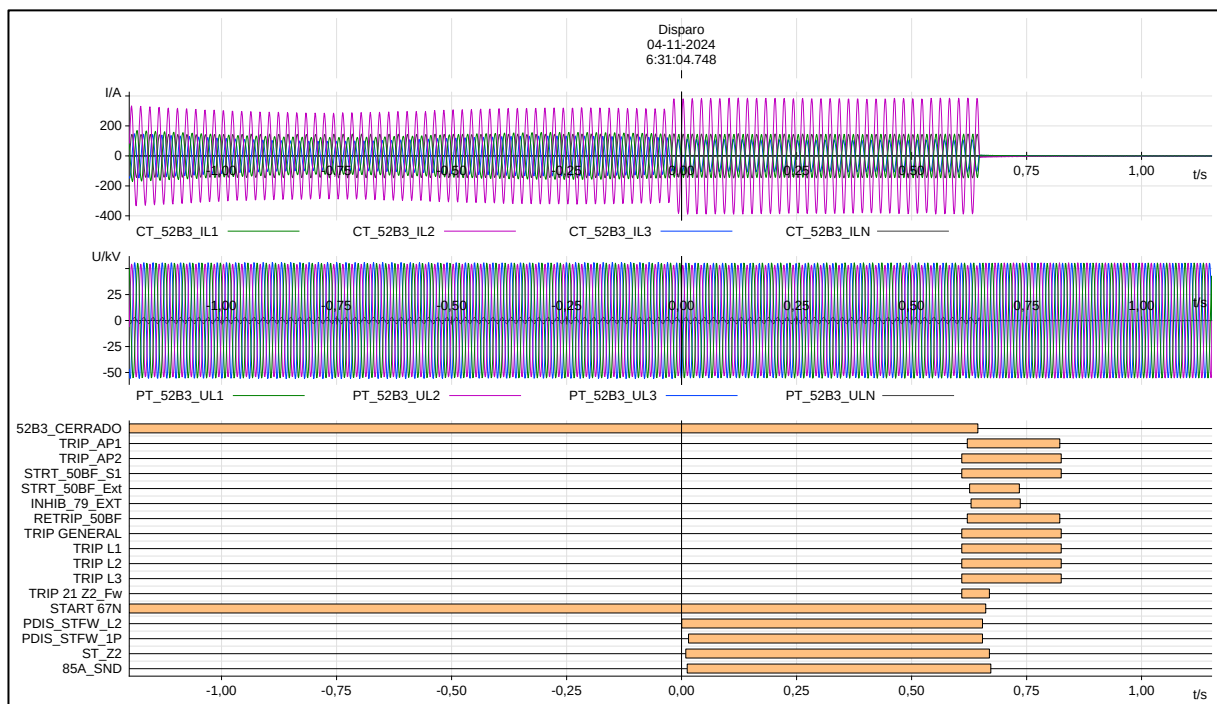
En los canales digitales se observa, al comienzo, la activación de señales asociadas a la protección de sobrecorriente (señales *F/T.Arr general*, *F/T.arr.adelant*) y luego de dos segundos, se aprecia la activación de la protección de distancia en zona 2 (señales *DIS.ARR E*, *DI.ArrZ1B L2E*, *DIS.ARR adel*). En el registro no se alcanza a ver envíos y/o recepciones de señales de teleprotección al relé Siemens 7SA611.

- Reporte de falla del relé 7SA611 asociado al paño B3 de S/E San Javier.

1.1 Avisos de perturbación - 001095 / 04-11-2024 6:31:02.765 - ads / NMS / 7SA611 V4.7 Var (2) Var/7SA611						
Avisos de perturbación - 001095 / 04-11-2024 6:31:02.765 - ads / NMS / 7SA611 V4.7 Var (2) Var/7SA611						
Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causa	Estado	
00301	Falta en Red, numerado	1095 - Entra	04.11.2024 06:31:02.765			
00302	Perturbación, evento de faltas	1098 - Entra	04.11.2024 06:31:02.765			
01358	F/T Falta tierra arranque hacia adelante	Entra	1 ms			
01357	F/T Falta tierra arranque escalón 3Iop	Entra	1 ms			
03684	Prot.dist. arranque fase L2-tierra	Entra	2005 ms			
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Entra	2005 ms			
04056	Prot.distancia: transmisión de señal	Entra	2005 ms			
01335	F/T Orden de disparo bloqueada	Entra	2010 ms			
02784	Reenganche inactivo	Entra	2103 ms			
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	2605 ms			
03805	Prot.distancia disparo tripolar	Entra	2605 ms			
00536	Disparo definitivo	Entra	2606 ms			
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,10 kA	2610 ms			
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,28 kA	2610 ms			
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,07 kA	2610 ms			
01476	Prot. fallo interruptor, disparo tripol.	Entra	2615 ms			
00379	>IP Contacto aux. Cierre tripolar	Sale	2631 ms			
00380	>IP Contacto aux. Diparo tripolar	Entra	2631 ms			
00410	>IP1 Cont.aux. Cierr.3pol (RE, Pruebas)	Sale	2631 ms			
00411	>IP1 Cont.aux. DISP 3pol. (RE, Pruebas)	Entra	2631 ms			
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	2640 ms			
01345	F/T Prot. faltas a tierra arranque gen.	Sale	2654 ms			
03671	Prot.dist. arranque general	Sale	2659 ms			
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Sale	2659 ms			
01124	Lazo L2E	ACTIVAR	2633 ms			
01117	Resistencia de falta secundaria =	25,86 Ohm	2633 ms			
01118	Reactancia de falta secundaria =	3,06 Ohm	2633 ms			
01114	Resistencia de falta primaria =	129,30 Ohm	2633 ms			
01115	Reactancia de falta primaria =	15,31 Ohm	2633 ms			
01119	Distancia de falta =	38,5 km	2633 ms			
01120	Distancia de falta en % longitud línea =	50,0 %	2633 ms			

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia, inicialmente, la activación de señales asociadas a la protección de sobrecorriente de tierra (evento *F/T Falta a tierra arranque hacia adelante*), luego de dos segundos se activa la protección de distancia de fase en zona 2 (evento *Prot.dist. arranque fase L2-tierra*) y 600 milisegundos mas tarde se genera la orden de apertura al interruptor 52B3 de S/E San Javier (evento *Disparo definitivo*). Dicha apertura se concreta 25 milisegundos después (evento *>IP1 Cont.aux Cierr-3pol*).

- Registro oscilográfico del relé ABB REL-670 asociado al paño B3 de S/E San Javier.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza un aumento en la corriente por la fase B (señal CT_52B3_IL2) con amplitud máxima de aproximadamente 380 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se observa, al comienzo, la activación de señales asociadas a la protección de sobrecorriente (señales *START 67N*) y luego se aprecia la activación de la protección de distancia en zona 2 (señales *ST_Z2*, *PDIS_STFW_1P*, *PDIS_STFW_L2*) y el envío de la señal de aceleración a los extremos de S/E Constitución y S/E Central San Javier.

Luego de 600 milisegundos y al no recibir señales de aceleración por teleprotección desde los extremos remotos de la línea, opera la protección de distancia en zona 2 (señales *TRIP_21_Z2_Fw*, *TRIP_GENERAL*). La apertura del interruptor 52B3 de S/E San Javier se confirma con el cambio en el estado del interruptor (señal *52B2_CERRADO*).

- Reporte de falla asociado al relé ABB REL-670 asociado al paño B3 de S/E San Javier.

Fecha y hora	Nombre de señal	Estado
04-11-2024 6:36:57:629	BI_CMD_CIERRE	Off
04-11-2024 6:36:56:732	52B3_CERRADO	On
04-11-2024 6:36:56:631	BI_CMD_CIERRE	On
04-11-2024 6:31:05:573	STRT_50BF_S1	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP_GENERAL	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP_L1	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP_L2	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP_L3	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP_AP2	Off
04-11-2024 6:31:05:570	RETRIP_50BF	Off
04-11-2024 6:31:05:570	TRIP_AP1	Off
04-11-2024 6:31:05:484	INHIB_79_EXT	Off
04-11-2024 6:31:05:482	STRT_50BF_Ext	Off
04-11-2024 6:31:05:420	85A_SND	Off
04-11-2024 6:31:05:417	ST_Z2	Off
04-11-2024 6:31:05:417	TRIP 21 Z2_Fw	Off
04-11-2024 6:31:05:408	START 67N	Off
04-11-2024 6:31:05:402	PDIS_STFW_1P	Off
04-11-2024 6:31:05:402	PDIS_STFW_L2	Off
04-11-2024 6:31:05:392	52B3_CERRADO	Off
04-11-2024 6:31:05:377	INHIB_79_EXT	On
04-11-2024 6:31:05:374	STRT_50BF_Ext	On
04-11-2024 6:31:05:369	RETRIP_50BF	On
04-11-2024 6:31:05:369	TRIP_AP1	On
04-11-2024 6:31:05:357	STRT_50BF_S1	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP 21 Z2_Fw	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP_GENERAL	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP_L1	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP_L2	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP_L3	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP_AP2	On
04-11-2024 6:31:04:763	PDIS_STFW_1P	On
04-11-2024 6:31:04:760	85A_SND	On
04-11-2024 6:31:04:757	ST_Z2	On
04-11-2024 6:31:04:748	PDIS_STFW_L2	On
04-11-2024 6:31:02:736	START 67N	On
04-11-2024 6:31:02:680	START 67N	Off
04-11-2024 6:31:02:576	START 67N	On
04-11-2024 6:31:02:432	START 67N	Off
04-11-2024 6:31:00:976	START 67N	On

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia, inicialmente, la activación de señales asociadas a la protección de sobrecorriente de tierra (evento *START 67N*), luego de dos segundos se activa la protección de distancia de fase en zona 2 (evento *ST_Z2*) y el envío de la señal permisiva a los extremos remotos de la línea (evento *85A_SND*). Luego de 600 milisegundos más tarde, se genera la orden de apertura al interruptor 52B3 de S/E San Javier (evento *TRIP 21 Z2_Fw*), dicha apertura se concreta 35 milisegundos después (evento *52B3_CERRADO*).

Operación de protecciones en S/E Constitución.

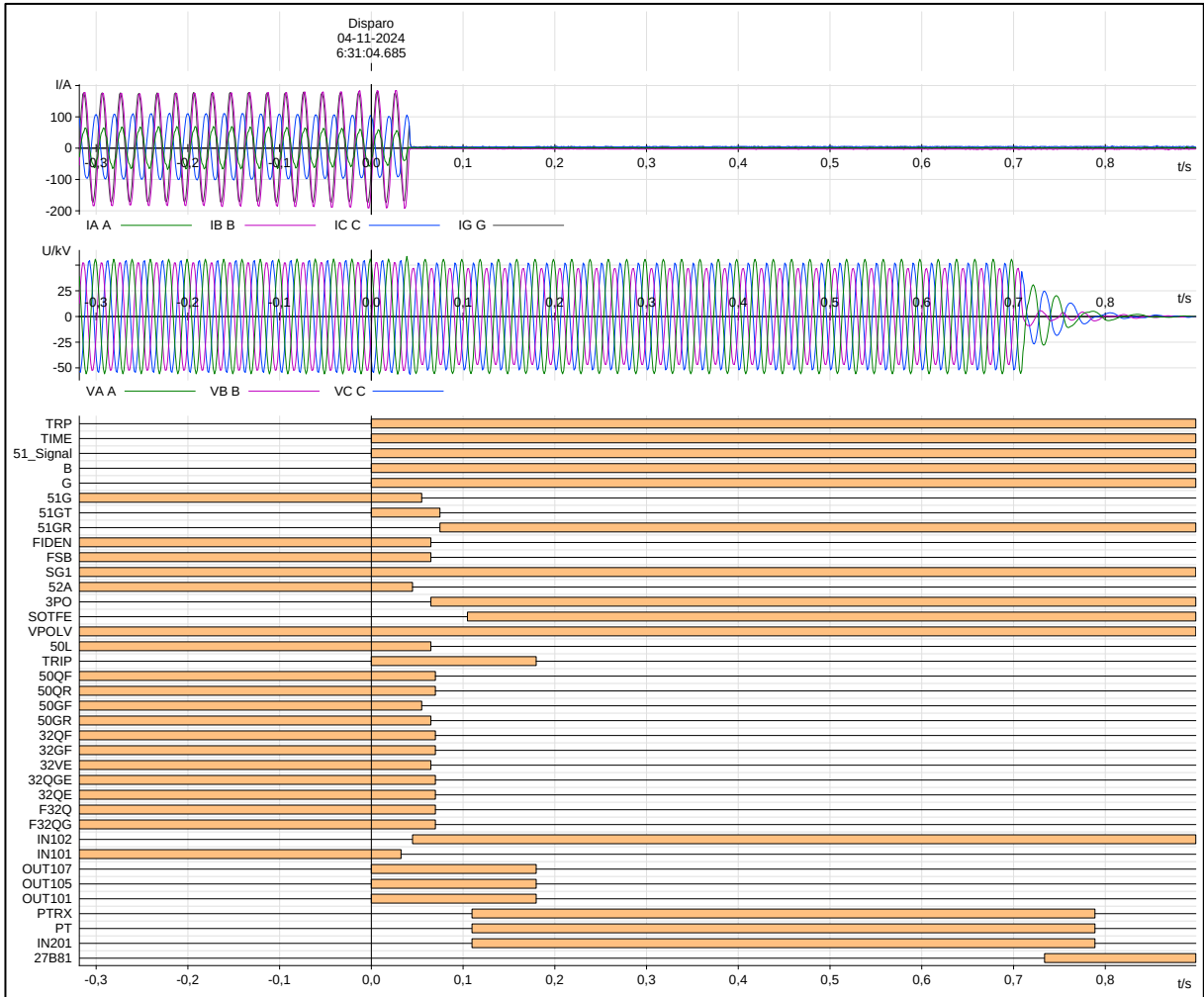
El interruptor 52B1 de S/E Constitución cuenta con dos sistemas de protección implementados en relés GE-D60, y SEL-311C, los cuales, entre otras funciones, cuentan con elementos de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra con direccionalidad hacia S/E San Javier (67/67N) y elementos de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N).

Por otro lado, S/E Constitución cuenta con un esquema EDAC-BF implementado en un relé GE-N60, cuya lógica de operación permite dos modos de funcionamiento denominados Modo SIC y Modo Isla. En particular, el Modo Isla se activa cuando el interruptor 52B1 de S/E Constitución se encuentra abierto. En la siguiente figura se resumen las características y ajustes del Modo Isla.

La siguiente tabla presenta los parámetros de ajustes para desprendimiento de carga de cada alimentador que participa en el Modo Isla (MI).

Condición		Etapas EDAC		Ajustes	
52B1 Cerrado				Umbral	Gradiente
MI	Escalón	Alimentador	Interruptor	Hz	Hz/seg
	Escalón 1	Purapel - La Rueda	52E9 - 52E8	48,6	NA
	Escalón 2	San María - Pangalillo	52E3 - 52E6	48,5	NA
	Escalón 3	Falucho - El Dique	52E10 - 52E7	48,3	NA
	Escalón 4	Energía Verde	52ET2	49	-2,7

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Constitución.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza un aumento en la corriente por la fase B (señal IB B) con amplitud máxima de aproximadamente 180 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

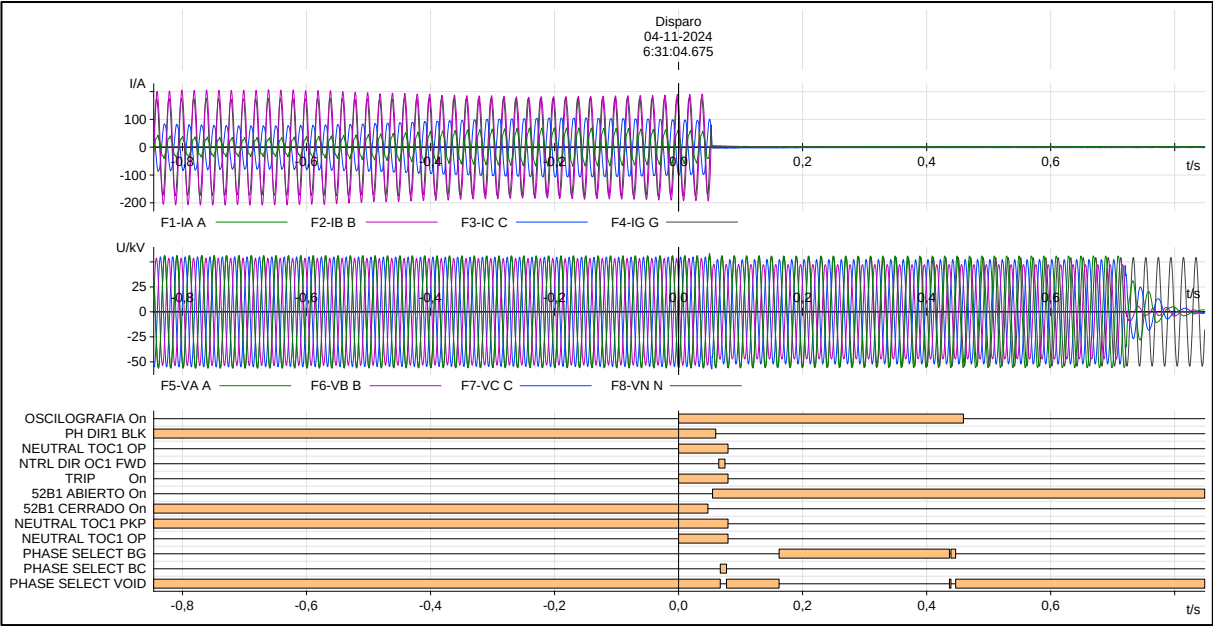
En los canales digitales se observa primero la activación de elementos asociados a la protección 67N (señal 51G), luego se genera la operación de dicha protección (señal 51GT), enviando orden de apertura al interruptor 52B1 de S/E Constitución (señal TRIP), la cual se concreta con el cambio en las señales de estado de dicho interruptor (señales 52A, IN101).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al paño B1 de S/E Constitución.

SEL-311C LINEA A SAN JAVIER Date: 11/05/2024 Time: 17:26:36.149				
52B1				
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A				
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	11/02/2024	13:29:38.492	32GF	Asserted
49	11/02/2024	13:29:38.492	32QF	Asserted
48	11/02/2024	13:29:38.507	32GF	Deasserted
47	11/02/2024	13:29:38.507	32QF	Deasserted
46	11/02/2024	20:22:05.446	32GF	Asserted
45	11/02/2024	20:22:05.446	32QF	Asserted
44	11/02/2024	20:22:05.466	32GF	Deasserted
43	11/02/2024	20:22:05.466	32QF	Deasserted
42	11/04/2024	06:31:00.973	51G	Asserted
41	11/04/2024	06:31:00.973	32GF	Asserted
40	11/04/2024	06:31:00.973	32QF	Asserted
39	11/04/2024	06:31:04.686	51GT	Asserted
38	11/04/2024	06:31:04.686	TRIP	Asserted
37	11/04/2024	06:31:04.686	OUT101	Asserted
36	11/04/2024	06:31:04.686	OUT105	Asserted
35	11/04/2024	06:31:04.686	OUT107	Asserted
34	11/04/2024	06:31:04.721	IN101	Deasserted
33	11/04/2024	06:31:04.731	52A	Deasserted
32	11/04/2024	06:31:04.736	IN102	Asserted
31	11/04/2024	06:31:04.741	51G	Deasserted
30	11/04/2024	06:31:04.756	32GF	Deasserted
29	11/04/2024	06:31:04.756	32QF	Deasserted
28	11/04/2024	06:31:04.761	51GT	Deasserted
27	11/04/2024	06:31:04.796	PTRX	Asserted
26	11/04/2024	06:31:04.796	IN201	Asserted
25	11/04/2024	06:31:04.865	TRIP	Deasserted
24	11/04/2024	06:31:04.865	OUT101	Deasserted
23	11/04/2024	06:31:04.865	OUT105	Deasserted
22	11/04/2024	06:31:04.865	OUT107	Deasserted
21	11/04/2024	06:31:05.475	PTRX	Deasserted
20	11/04/2024	06:31:05.475	IN201	Deasserted
19	11/04/2024	06:37:53.116	IN102	Deasserted
18	11/04/2024	06:37:53.146	52A	Asserted
17	11/04/2024	06:37:53.146	IN101	Asserted
16	11/04/2024	06:39:36.327	32GF	Asserted
15	11/04/2024	06:39:36.327	32QF	Asserted
14	11/04/2024	06:39:36.481	32GF	Deasserted
13	11/04/2024	06:39:36.481	32QF	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se observa la activación del elemento asociado a la protección 67N (registro N°42). Alrededor de 4 segundos más tarde se genera la operación (registro N°39) y orden de trip sobre el interruptor 52B1 de S/E Constitución (registro N°38). La apertura efectiva del interruptor 52B1 se produjo en un tiempo de 45 ms (registro N°33).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño B1 de S/E Constitución.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza un aumento en la corriente por la fase B (señal IB B) con amplitud máxima de aproximadamente 200 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

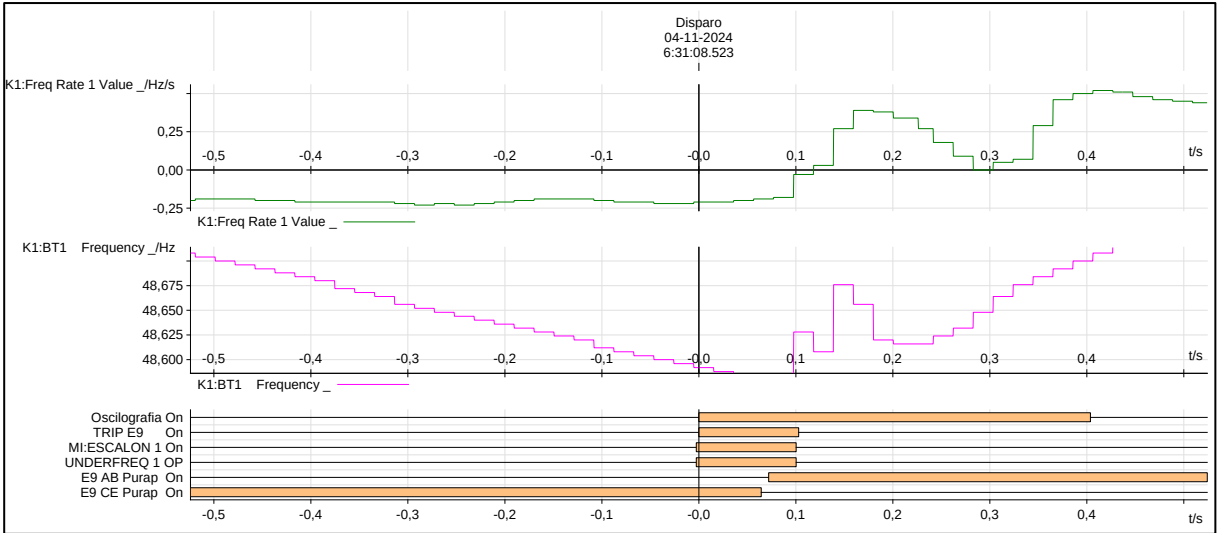
En los canales digitales se observa primero la activación de elementos asociados a la protección 67N (señal NEUTRAL TOC1 PKP), luego se genera la operación de dicha protección (señal NEUTRAL TOC1 OP), enviado orden de apertura al interruptor 52B1 de S/E Constitución (señal TRIP On), la cual se concreta con el cambio en las señales de estado de dicho interruptor (señales 52B1 ABIERTO On y 52B1 CERRADO On).

- Registro de eventos del relé GE-D60 del paño B1 de S/E Constitución.

Event Number	Date/Time	Event Description
37316	Nov 04 2024 06:30:35.2239	RES DES 52B1 Off
37317	Nov 04 2024 06:37:53.265884	SCA CE 52B1 Off
37316	Nov 04 2024 06:37:53.265884	CE SCAD 52B1 Off
37315	Nov 04 2024 06:37:53.142393	52B1 CERRADO On
37314	Nov 04 2024 06:37:53.137391	RES DES 52B1 On
37313	Nov 04 2024 06:37:53.120982	BLK 27 Off
37312	Nov 04 2024 06:37:53.117386	52B1 ABIERTO Off
37311	Nov 04 2024 06:37:52.861249	SCA CE 52B1 Off
37310	Nov 04 2024 06:37:52.861249	SCA CE 52B1 On
37309	Nov 04 2024 06:37:52.861249	CE SCAD 52B1 On
37308	Nov 04 2024 06:37:52.861249	SCA CE 52B1 On
37307	Nov 04 2024 06:31:19.783059	OP 50/51N Off
37306	Nov 04 2024 06:31:08.927963	Osc Ext N60 Off
37305	Nov 04 2024 06:31:08.527967	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
37304	Nov 04 2024 06:31:08.525462	Osc Ext N60 On
37303	Nov 04 2024 06:31:05.471570	SRC1 VT FF VOL LOSS
37302	Nov 04 2024 06:31:04.755084	ARRAN 50BF Off
37301	Nov 04 2024 06:31:04.755084	AB 52B1 BD2 Off
37300	Nov 04 2024 06:31:04.755084	AB 52B1 BD1 Off
37299	Nov 04 2024 06:31:04.755084	TRIP Off
37298	Nov 04 2024 06:31:04.755084	PROT. RESPAL Off
37297	Nov 04 2024 06:31:04.755084	NEUTRAL TOC1 DPO
37296	Nov 04 2024 06:31:04.740114	NTRL DIR OC1 FWD
37295	Nov 04 2024 06:31:04.730134	BLK 27 On
37294	Nov 04 2024 06:31:04.727848	52B1 ABIERTO On
37293	Nov 04 2024 06:31:04.718780	52B1 CERRADO Off
37292	Nov 04 2024 06:31:04.685220	OP 50/51N On
37291	Nov 04 2024 06:31:04.677732	FAULT RPT TRIG
37290	Nov 04 2024 06:31:04.675236	ARRAN 50BF On
37289	Nov 04 2024 06:31:04.675236	AB 52B1 BD2 On
37288	Nov 04 2024 06:31:04.675236	AB 52B1 BD1 On
37287	Nov 04 2024 06:31:04.675236	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
37286	Nov 04 2024 06:31:04.675236	TRIP On
37285	Nov 04 2024 06:31:04.675236	PROT. RESPAL On
37284	Nov 04 2024 06:31:04.675236	NEUTRAL TOC1 OP
37283	Nov 04 2024 06:31:00.981308	NEUTRAL TOC1 PKP
37282	Oct 31 2024 10:53:42.888136	REMOTE DEVICE OFF

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se observa la activación del elemento asociado a la protección 67N (registro N°37283). Alrededor de 4 segundos más tarde se genera la operación (registro N°37284) y orden de trip sobre el interruptor 52B1 de S/E Constitución (registro N°37286). La apertura efectiva del interruptor 52B1 se produjo en un tiempo de 52 ms (registro N°37294).

- Registro oscilográfico del relé GE-N60 de S/E Constitución asociado al EDAC-BF.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia, posterior a la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, un descenso paulatino de la frecuencia eléctrica medida en la S/E, alcanzando un mínimo de aproximadamente 48.59 Hz, suficiente para provocar la activación del escalón N°1 del EDAC Modo Isla.

En los canales digitales, se aprecia primero la activación y orden de trip del escalón N°1 del EDAC Modo Isla de S/E Constitución (señal *UNDERFREQ_1_OP*, *MI:ESCALON_1_On* y *TRIP_E9_On*).

- Registro de eventos del relé GE-N60 de S/E Constitución, asociado al EDAC-BF.

Event Number	Date/Time	
167917	Nov 04 2024 06:31:12.903311	UNDERFREQ 4 DPO
167916	Nov 04 2024 06:31:09.848816	UNDERFREQ 5 DPO
167915	Nov 04 2024 06:31:09.626621	ALM_OP EDAC Off
167914	Nov 04 2024 06:31:09.219656	UNDERFREQ 6 DPO
167913	Nov 04 2024 06:31:08.633886	TRIP 52E9 DPO
167912	Nov 04 2024 06:31:08.626167	AB 52E9 Off
167911	Nov 04 2024 06:31:08.626167	TRIP E9 Off
167910	Nov 04 2024 06:31:08.623607	MI:ESCALON 1 Off
167909	Nov 04 2024 06:31:08.623607	UNDERFREQ 1 DPO
167908	Nov 04 2024 06:31:08.591084	E9 AB Purap On
167907	Nov 04 2024 06:31:08.584077	E9 CE Purap Off
167906	Nov 04 2024 06:31:08.530970	TRIP 52E9 OP
167905	Nov 04 2024 06:31:08.530970	TRIP 52E9 PKP
167904	Nov 04 2024 06:31:08.523254	AB 52E9 On
167903	Nov 04 2024 06:31:08.523254	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
167902	Nov 04 2024 06:31:08.523254	ALM_OP EDAC On
167901	Nov 04 2024 06:31:08.523254	TRIP E9 On
167900	Nov 04 2024 06:31:08.520680	MI:ESCALON 1 On
167899	Nov 04 2024 06:31:08.520680	UNDERFREQ 1 OP
167898	Nov 04 2024 06:31:08.520680	UNDERFREQ 1 PKP
167897	Nov 04 2024 06:31:07.555530	UNDERFREQ 6 OP
167896	Nov 04 2024 06:31:07.555530	UNDERFREQ 6 PKP

Event Number	Date/Time	
167895	Nov 04 2024 06:31:06.614567	UNDERFREQ 5 OP
167894	Nov 04 2024 06:31:06.614567	UNDERFREQ 5 PKP
167893	Nov 04 2024 06:31:06.428482	MFESCALON 0 Off
167892	Nov 04 2024 06:31:06.428482	FREQ RATE 3 DPO
167891	Nov 04 2024 06:31:06.324080	MFESCALON 0 On
167890	Nov 04 2024 06:31:06.024079	UNDERFREQ 4 OP
167889	Nov 04 2024 06:31:06.024079	UNDERFREQ 4 PKP
167888	Nov 04 2024 06:31:05.694510	FREQ RATE 1 DPO
167887	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 3 OP
167886	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 3 PKP
167885	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 1 OP
167884	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 1 PKP
167883	Nov 04 2024 06:31:05.416634	BLK VOLT CTR On
167882	Nov 04 2024 06:31:05.137487	Osc. Ext D60 Off
167881	Nov 04 2024 06:31:04.745032	MODO ISLA On
167880	Nov 04 2024 06:31:04.732554	MODO ISLA On
167879	Nov 04 2024 06:31:04.732554	MODO SIC Off
167878	Nov 04 2024 06:31:04.729749	52B1 AB On
167877	Nov 04 2024 06:31:04.719251	52B1 CE Off
167876	Nov 04 2024 06:31:04.677653	Osc. Ext D60 On

De acuerdo con el registro de la figura anterior, se observa la activación del escalón N°1 del EDAC-BF Modo Isla (registros N°167899) y la posterior orden de apertura sobre el interruptor 52E9 (registro N°167901). La apertura efectiva del interruptor 52E9 de S/E Constitución se produjo en un tiempo de 68 ms (registro N°167908).

Operación de protecciones en Planta Viñales.

En S/E Planta Viñales, los sistemas de protección de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) están implementados en relés GE-F60, los cuales tienen configurado un sistema de enclavamiento que supervisa el estado del interruptor 52B1 de S/E Constitución, dando orden de apertura sobre los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) si el interruptor 52B1 se encuentra abierto.

- Registros de eventos asociados a los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de Planta Viñales.

Event Number	Date/Time	
542531	Nov 06 2024 14:18:02.324633	RESET OP(PUSHBUTTON)
542530	Nov 04 2024 07:01:20.032777	1-1 ABIERTO Off
542529	Nov 04 2024 07:01:20.032777	1-1 CERRADO On
542528	Nov 04 2024 07:01:20.029307	1-1 CERRADO On
542527	Nov 04 2024 06:40:41.681933	BLK IOC 1-1 Off
542526	Nov 04 2024 06:40:41.389856	BLK IOC 1-1 On
542525	Nov 04 2024 06:31:09.850415	UNDERFREQ 1 DPO
542524	Nov 04 2024 06:31:06.595838	UNDERFREQ 1 OP
542523	Nov 04 2024 06:31:06.595838	UNDERFREQ 1 PKP
542522	Nov 04 2024 06:31:04.811628	OSC TRIGGER Off
542521	Nov 04 2024 06:31:04.809130	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542520	Nov 04 2024 06:31:04.809130	OSC TRIGGER On
542519	Nov 04 2024 06:31:04.809130	1-1 ABIERTO On
542518	Nov 04 2024 06:31:04.809130	1-1 CERRADO Off
542517	Nov 04 2024 06:31:04.804897	1-1 CERRADO Off
542516	Nov 03 2024 18:19:27.536035	BLK IOC 1-1 Off
542515	Nov 03 2024 18:19:27.523531	BLK IOC 1-1 On
542514	Oct 24 2024 15:09:21.419382	RESET OP(PUSHBUTTON)
542513	Oct 23 2024 14:27:36.936000	OSC TRIGGER Off
542512	Oct 23 2024 14:27:36.936000	PHASE UV1 DPO A
542511	Oct 23 2024 14:27:36.931016	PHASE UV1 DPO C
542510	Oct 23 2024 14:27:36.896132	PHASE UV1 PKP A
542509	Oct 23 2024 14:27:36.891145	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542508	Oct 23 2024 14:27:36.891145	OSC TRIGGER On
542507	Oct 23 2024 14:27:36.891145	PHASE UV1 PKP C
542506	Oct 14 2024 17:45:27.811062	RESET OP(PUSHBUTTON)
542505	Oct 13 2024 07:44:19.613153	1-1 ABIERTO Off
542504	Oct 13 2024 07:44:19.613153	1-1 CERRADO On
542503	Oct 13 2024 07:44:19.610441	1-1 CERRADO On
542502	Oct 13 2024 07:43:35.922365	BLK IOC 1-1 Off
542501	Oct 13 2024 07:43:35.417544	BLK IOC 1-1 On
542500	Oct 13 2024 02:54:35.072640	OSC TRIGGER Off
542499	Oct 13 2024 02:54:35.070137	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542498	Oct 13 2024 02:54:35.070137	OSC TRIGGER On
542497	Oct 13 2024 02:54:35.070137	1-1 ABIERTO On
542496	Oct 13 2024 02:54:35.070137	1-1 CERRADO Off
542495	Oct 13 2024 02:54:35.067411	1-1 CERRADO Off
542494	Sep 22 2024 12:27:48.044238	BLK IOC 1-1 Off
542493	Sep 22 2024 12:27:48.031732	BLK IOC 1-1 On
542492	Sep 19 2024 07:42:31.346677	OSC TRIGGER Off
542491	Sep 19 2024 07:42:31.346677	PHASE UV1 DPO A

Event Number	Date/Time	
567056	Nov 06 2024 17:52:46.735769	OSC TRIGGER Off
567055	Nov 06 2024 17:52:46.735769	PHASE UV1 DPO A
567054	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567053	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSC TRIGGER On
567052	Nov 06 2024 17:52:46.720782	PHASE UV1 PKP A
567051	Nov 06 2024 14:18:05.296031	RESET OP(PUSHBUTTON)
567050	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 ABIERTO Off
567049	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567048	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567047	Nov 04 2024 06:40:41.681926	BLK IOC 1-2 Off
567046	Nov 04 2024 06:40:41.389846	BLK IOC 1-2 On
567045	Nov 04 2024 06:31:09.850368	UNDERFREQ 1 DPO
567044	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 OP
567043	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 PKP
567042	Nov 04 2024 06:31:04.809141	OSC TRIGGER Off
567041	Nov 04 2024 06:31:04.806645	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567040	Nov 04 2024 06:31:04.806645	OSC TRIGGER On
567039	Nov 04 2024 06:31:04.806645	1-2 ABIERTO On
567038	Nov 04 2024 06:31:04.806645	1-2 CERRADO Off
567037	Nov 04 2024 06:31:04.803890	1-2 CERRADO Off
567036	Nov 03 2024 18:19:27.536043	BLK IOC 1-2 Off
567035	Nov 03 2024 18:19:27.523538	BLK IOC 1-2 On
567034	Oct 23 2024 14:27:36.936024	OSC TRIGGER Off
567033	Oct 23 2024 14:27:36.936024	PHASE UV1 DPO A
567032	Oct 23 2024 14:27:36.931040	PHASE UV1 DPO C
567031	Oct 23 2024 14:27:36.896155	PHASE UV1 PKP A
567030	Oct 23 2024 14:27:36.891177	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567029	Oct 23 2024 14:27:36.891177	OSC TRIGGER On
567028	Oct 23 2024 14:27:36.891177	PHASE UV1 PKP C
567027	Oct 14 2024 17:45:31.050917	RESET OP(PUSHBUTTON)
567026	Oct 13 2024 07:44:35.734764	1-2 ABIERTO Off
567025	Oct 13 2024 07:44:35.734764	1-2 CERRADO On
567024	Oct 13 2024 07:44:35.731322	1-2 CERRADO On
567023	Oct 13 2024 07:43:35.354804	BLK IOC 1-2 Off
567022	Oct 13 2024 07:43:34.852470	BLK IOC 1-2 On
567021	Oct 13 2024 02:54:50.782680	OSC TRIGGER Off
567020	Oct 13 2024 02:54:50.780178	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567019	Oct 13 2024 02:54:50.780178	OSC TRIGGER On
567018	Oct 13 2024 02:54:50.780178	1-2 ABIERTO On
567017	Oct 13 2024 02:54:50.780178	1-2 CERRADO Off
567016	Oct 13 2024 02:54:50.777356	1-2 CERRADO Off

En ambos registros se observan los cambios de estado de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de S/E Planta Viñales, producto de las órdenes de apertura por acción del enclavamiento con el interruptor 52B1 de S/E Constitución (registros N°542519 y N°567039, respectivamente).

Operación de protecciones en S/E Central San Javier.

De acuerdo con lo señalado en el ECAP vigente del proyecto NUP 1374 "Central San Javier I", el relé REL-670 del paño BT1 de S/E Central Javier participa en el esquema de teleprotección de la línea 66 kV San Javier - Constitución, con un módulo de fuente débil que le permite operar cuando la central San Javier se encuentra fuera de servicio.

Al respecto, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con información respecto de la operación de los sistemas de protección del paño BT1 de S/E Central San Javier durante la falla en la línea 66 kV San Javier - Constitución. Por otra parte, de acuerdo con registros SCADA del Coordinador, no se observó el cambio de estado de la señal que da cuenta de la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Central San Javier.

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

- Detalle de la generación programada para el día 04 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 04 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Arauco Bioenergía SpA, Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., Prime Energía Quickstart SpA y Transelec S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Arauco Bioenergía SpA, Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A. y Arauco Bioenergía SpA

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

Prime Energía Quickstart SpA.

- No entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A. y Arauco Bioenergía SpA, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Constitución.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Constitución.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño B3 de S/E San Javier.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E San Javier.

- Se concluyen correctas las aperturas de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de S/E Planta Viñales por el enclavamiento con el interruptor 52B1 de S/E Constitución.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de S/E Planta Viñales.

9.4 Desempeño EDAC

- Se presume correcta operación del escalón N°1 del EDAC-BF Modo Isla de S/E Constitución.
- Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52E9 de S/E Constitución.

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV San Javier - Constitución por operación de su esquema de teleprotección, ante una falla atribuida a una pérdida de aislación producto excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura N°265 de la mencionada línea.

Producto de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Constitución, se constituyó una isla eléctrica de carácter excedentario conformada por S/E Constitución y las centrales Viñales y Celco (regulando frecuencia). No obstante, por enclavamiento con el interruptor 52B1, se produjeron las aperturas de los interruptores 52(1-2) y 52(1-1) de S/E Planta Viñales, quedando la planta abasteciendo sus consumos propios y provocando, por déficit de generación, la operación del EDAC-BF Modo Isla de S/E Constitución.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección de la línea 66 kV San Javier - Constitución, del mecanismo de enclavamiento de la Planta Viñales y una correcta operación del EDAC Modo Isla en S/E Constitución.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 04 de noviembre del 2024.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Prime Energía Quickstart SpA:

- Registros y análisis de la operación de los sistemas de protección del paño BT1 de S/E Central San Javier, donde se evidencie el comportamiento de su esquema de teleprotección.
- Detalle pormenorizado de las maniobras que permitieron la normalización de las instalaciones de S/E Central San Javier.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 04 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

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	1361	1341	1340	1266	1242	1251	1322	1312	1097	1058	1061	1026	1004	989	1003	1002	1034	1023	1104	1340	1380	1397	1401	1376	28,727
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	9	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	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
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	10
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	134
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	22	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	115	112	110	111	107	104	104	103	101	100	99	50	69	50	50	50	99	98	104	109	110	118	118	119	2308
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	5	4	4	5	4	4	3	5	7	7	7	7	7	130
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	10	9	9	11	9	10	11	10	9	8	11	18	18	19	19	19	350
FLORIDA-3	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
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
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	5
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	74
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	70
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	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	7	7	7	7	7	119
SAUZAL	108	108	103	103	103	108	108	108	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	110	110	110	110	110	2147
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	10	10	10	10	10	214
CHIACAYES	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	1874
SANANDRES	17	17	17	17	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	15	17	17	17	17	17	259
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	7	7	7	7	7	6	6	7	15	15	15	15	15	269
LAHIGUERA	155	155	155	155	155	155	155	155	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	155	155	155	155	155	3555
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	120	120	120	120	120	120	120	120	120	130	130	130	130	130	3010

Periodo Desde: 04-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111		1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

EL PASO	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	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	88
PROVIDENCIA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	7	15	15	5	5	5	6	5	5	6	5	4	6	15	15	15	15	15	15	244
ROBLERIA	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
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	11	10	10	10	11	11	7	6	7	8	7	7	8	7	6	8	11	11	11	11	11	11	215
ELPINAR	9	9	9	6	6	6	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	9	9	9	9	9	148
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	60
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
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	55
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	9	9	10	10	7	6	6	7	7	7	7	7	6	5	7	10	10	10	10	10	196
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	62	43	41	37	35	32	29	18	18	18	18	18	18	18	18	18	33	60	60	62	62	62	903
MAMPIL	42	42	42	27	26	27	35	25	18	18	18	8	8	8	8	8	8	18	20	38	40	42	42	42	576
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
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	55
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
TRAILLEFU	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	18	10	10	10	18	18	7	6	7	8	7	7	7	7	6	8	18	18	18	18	18	18	284
MALALCAHUELLO	8	8	8	5	4	5	8	8	3	3	3	4	3	3	4	3	3	4	8	8	8	8	8	8	128
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	55
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	17
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	17	16	17	20	17	18	19	19	17	15	20	25	25	25	25	20	474
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	12
HIDROMOCHO	12	12	12	7	7	7	12	12	5	5	5	6	5	5	6	5	4	6	12	12	12	12	12	12	198
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

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	41
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	2
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	10	12	12	7	6	7	8	7	7	8	7	7	6	8	12	12	12	12	12	230
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	41
LICAN	17	17	17	9	8	8	17	17	6	5	6	7	6	6	6	6	6	5	7	17	17	17	17	17	257
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	48
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	10
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	27	19	19	19	27	27	13	12	13	15	13	13	15	14	13	11	15	27	27	27	27	27	475
RUCATAYO	34	21	25	27	26	27	39	45	19	18	18	21	19	19	21	20	18	16	21	39	45	45	45	33	660
CUMBRES	12	12	12	9	9	9	12	12	6	6	6	7	6	7	7	7	6	5	7	12	12	12	12	12	220
PULELFU	5	5	5	5	4	4	5	5	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	99
CAPULLO	7	7	7	6	6	6	7	7	4	4	4	5	4	4	5	4	4	3	5	7	7	7	7	7	134
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
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	4	3	3	3	3	3	3	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	17
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	28
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	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	14
COLLIL	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
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	26

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1860	1879	1896	1859	1905	1849	1839	1692	828	517	508	544	558	711	876	807	811	757	1058	2523	2416	2146	2030	1915	33,783
PE-TCHAMMA	7	13	23	55	66	83	89	84	96	16	18	18	17	9	21	21	16	16	43	48	30	7	1	3	797
PE-SIERRAGORDA	8	12	20	29	35	37	36	31	20	8	0	15	0	0	53	0	0	0	69	67	33	8	2	5	486
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	4	5	7	8	7	4	3	4	12	31	52	0	0	64	63	58	57	34	15	5	2	439
PE-CERROTIGRE	1	3	1	1	4	4	5	5	2	3	5	10	32	97	145	153	145	141	132	144	105	58	28	14	1237
PE-LLANOSDELVIENTO	4	2	2	0	0	1	2	4	6	10	15	17	28	53	59	58	51	44	60	76	35	23	14	8	569
PE-CALAMA	5	3	25	17	30	38	22	10	14	3	1	1	5	66	144	135	130	114	92	105	60	24	7	6	1055
PE-TALTAL	8	7	6	6	9	16	25	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	21	9	4	2	1	171
PE-KALLPA	13	17	21	25	26	28	29	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	20	18	16	14	13	296
PE-HORIZONTE	44	64	121	145	146	153	153	153	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	12	16	12	17	1177
PE-ATACAMA	131	130	123	114	108	97	66	38	54	53	54	64	56	56	62	61	54	47	63	151	148	143	137	128	2136
PE-SARCO	147	149	145	129	116	94	79	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	132	154	154	154	154	1677
PE-CABOLEONES-1	114	113	109	103	94	81	67	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	140	143	129	111	106	1375
PE-CABOLEONES-2	127	121	107	90	76	64	52	42	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	162	178	175	161	139	1503
PE-CABOLEONES-3	129	129	126	114	103	90	82	72	3	3	3	0	3	0	3	3	3	3	8	171	178	177	168	159	1732

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603

PE-SANJUAN	146	135	126	157	167	162	166	150	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186	186	115	186	186	2082
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	75	71	68	67	69	69	70	72	39	37	38	44	39	39	43	43	38	32	44	100	100	100	102	101	1498
PE-TALINAYPONIENTE	44	42	40	39	40	42	43	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	37	49	48	47	540
PE-TALINAYORIENTE	39	29	21	18	21	26	30	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	72	64	59	57	546
PE-PUNTADETALCA	55	44	37	34	35	39	43	43	42	48	68	79	80	80	80	74	70	68	66	80	77	71	68	66	1445
PE-PUNTASIERRA	56	58	58	70	72	76	73	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	937
PE-LOSCURIUROS	49	55	45	44	49	53	53	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	70	69	69	68	749
PE-MONTEREDONDO	19	18	17	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	30	30	29	27	293
PE-PUNTA PALMERAS	25	23	21	19	21	25	26	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	35	39	40	39	37	400
PE-CANELA	4	4	3	3	3	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	12	11	10	9	9	93
PE-CANELA-2	17	15	14	14	15	18	19	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	51	47	43	40	38	396
PE-TOTAL	11	13	11	16	15	17	16	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	39	40	39	38	37	327
PE-UCUQUER-2	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	1	1	2	2	3	3	3	44
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	2	37
PE-CARDONAL	0	0	0	1	2	2	5	7	6	6	4	4	3	2	4	6	7	7	7	9	13	7	5	3	110
PE-MANANTIALES	3	3	3	6	6	6	7	8	7	8	6	5	4	4	9	10	9	8	10	15	18	9	8	7	177
PE-LAESTRELLA	3	3	3	5	8	11	13	17	17	15	13	11	10	9	9	9	9	11	13	20	25	27	27	27	314
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	2	7	13	12	17	16	11	7	6	4	3	6	7	8	8	9	16	26	17	11	10	217
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	28
PE-CAMPOLINDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	4	1	3	3	0	38
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	22
PE-NEGRETE	9	8	8	7	6	6	5	4	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	3	2	78
PE-MESAMAVIDA	15	15	18	17	17	17	15	12	10	7	4	3	2	2	3	2	2	1	2	4	7	9	8	6	199
PE-ALENA	22	22	21	21	20	17	11	7	6	3	2	1	2	1	1	5	8	4	9	14	19	20	19	17	272
PE-CUEL	5	5	5	6	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	50
PE-SANMATIAS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	4	4	5	1	4	4	0	44
PE-LOMASDEDUQUEO	25	27	27	27	27	25	22	19	14	9	6	5	4	3	3	2	2	2	3	6	9	9	6	5	290
PE-LOSOLMOS	36	36	34	36	35	32	28	24	18	14	10	6	6	5	5	4	3	6	9	15	22	22	19	15	439
PE-RENAICO	11	12	11	10	10	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	11	9	7	5	104
PE-RENAICO-2	25	28	28	28	28	28	27	27	22	17	15	14	14	13	11	8	7	8	11	19	23	23	17	12	450
PE-MALLECONORTE	39	41	44	45	44	42	42	41	36	26	17	13	11	8	6	4	3	4	6	10	13	12	10	8	521
PE-MALLECOSUR	34	37	40	41	41	40	40	39	36	28	20	15	12	9	6	4	3	4	6	11	14	13	11	9	510
PE-SANGABRIEL	37	40	37	34	33	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	28	30	25	18	332
PE-LAFLOR	7	7	7	6	6	6	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	4	4	67
PE-LACABANA	33	35	35	34	32	30	28	26	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	13	15	12	9	333
PE-TOLPANSUR	16	17	17	16	15	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	12	13	13	12	152
PE-ELNOGAL	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	36
PE-LOSBUENOSAIRES	8	8	7	7	6	6	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	63
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	19
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PE-LEBU	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PE-RAKI	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	37
PE-ELARREBOL	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	40
PE-AURORA	77	77	76	37	72	84	64	83	87	84	90	88	89	87	86	80	70	63	57	66	65	71	72	76	1799
PE-PUELCHESUR	107	115	113	76	73	74	118	117	52	49	50	59	51	52	57	56	50	43	58	99	99	104	101	101	1873
PE-SANPEDRO	18	18	18	17	16	16	15	15	15	15	15	16	16	16	16	14	13	13	13	16	16	16	17	17	375
PE-SANPEDRO-2	30	30	31	32	31	31	29	28	27	29	28	28	29	29	29	28	26	25	25	30	29	30	32	31	696

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	38	1538	3672	4471	4675	4964	4777	4904	4773	4625	4455	4192	3927	1508	37	0	0	0	52,557
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	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	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	2	3	3	4	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	33
PFV-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
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	33	31	32	38	33	33	37	36	32	28	23	4	0	0	0	0	372
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	132
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	12	10	10	11	11	10	8	4	1	0	0	0	0	104
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-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	9	46	51	48	49	58	51	51	56	55	49	42	57	24	0	0	0	0	646
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	34	49	49	49	49	49	49	49	49	28	6	0	0	0	0	0	518
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	99
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	71	108	118	121	119	118	118	117	115	110	75	21	0	0	0	0	1228
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	87	105	105	105	105	105	105	105	105	105	74	11	0	0	0	0	1136
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	29	42	49	51	50	50	48	0	0	13	3	0	0	0	0	354
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	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	27	74	94	97	98	99	74	53	65	56	72	46	8	0	0	0	0	865
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	28
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	12	10	0	0	0	0	0	11	2	0	0	0	0	71
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	8	7	7	9	8	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	53
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	14	78	73	76	88	78	78	86	85	76	65	88	56	1	0	0	0	942
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	23	24	28	24	25	27	27	24	20	18	3	0	0	0	0	272
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	46	146	189	194	197	197	190	191	187	186	179	116	29	0	0	0	0	2047
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	18	17	17	20	18	18	20	20	17	15	20	4	0	0	0	0	215
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	25	140	131	136	158	139	140	155	153	136	116	157	98	2	0	0	0	1686
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	23	125	153	30	37	174	91	38	38	174	163	122	24	1	0	0	0	1194
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	11	76	84	79	82	95	84	84	93	92	82	70	95	24	0	0	0	0	0	1051
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	48	121	114	118	137	121	122	134	132	118	101	102	27	0	0	0	0	1393
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	18	19	20	23	20	20	21	21	19	17	19	4	0	0	0	0	229
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	7	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	18	11	101	106	40	40	109	87	40	40	34	66	13	0	0	0	0	706
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	23	22	22	26	23	23	25	25	22	19	26	36	0	0	0	0	299
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	35	19	0	36	10	0	30	10	0	0	24	9	0	0	0	0	190
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	79
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	94	114	117	119	121	115	120	119	113	107	75	12	0	0	0	0	1245
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	28	29	34	30	30	33	33	29	25	34	7	1	0	0	0	347
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	36	47	48	48	45	48	48	48	48	48	33	6	0	0	0	0	507
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	7	8	8	7	1	0	0	0	0	89
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	34	32	33	38	34	34	38	37	33	28	38	5	0	0	0	0	407
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	17	0	17	17	17	17	16	12	3	0	0	0	0	168
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	0	49	55	38	0	54	30	0	0	0	29	6	0	0	0	0	269

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	17	84	99	101	0	0	63	11	0	0	0	77	31	1	0	0	0	484
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	17	0	99	101	88	0	122	0	0	0	0	77	31	1	0	0	0	536
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	33	55	51	53	62	54	55	61	60	53	45	62	23	0	0	0	0	667
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	0	0	0	0	0	34
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	4	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	8	0	0	0	0	43
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	11
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	23	22	23	27	23	24	26	26	23	19	26	11	0	0	0	0	280
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	0	66	72	72	73	72	69	65	62	60	0	9	0	0	0	0	635
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	21
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	95	38	0	0	0	0	193
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	23	22	23	27	23	24	26	26	23	19	26	4	0	0	0	0	266
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	30	28	29	33	30	28	26	27	29	25	34	12	0	0	0	0	350
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	89
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	8
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	40	1	0	44	47	0	25	0	0	40	32	29	27	0	0	0	300
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	10
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	76
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	150	141	127	160	178	195	185	180	161	127	81	57	0	0	0	0	1743
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	108	129	121	125	146	129	130	143	141	126	107	145	87	0	0	0	0	1637
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	89	124	117	120	141	124	125	138	136	121	103	140	74	0	0	0	0	1550
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	23
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	74
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	32	30	31	37	32	32	36	35	31	27	36	15	0	0	0	0	391
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	11
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	11
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-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
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	16
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	32	3	5	40	11	4	3	2	34	22	6	0	0	0	0	0	183
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	54	49	46	48	56	49	49	54	54	48	41	55	61	0	0	0	0	664
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	35	36	33	35	40	35	36	39	39	35	30	40	3	0	0	0	0	435
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	89
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	38
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	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	9
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	92

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0		10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111		1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

VALLÉSOLAR OESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	92
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	97
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
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	27	92	131	142	142	142	142	142	141	127	87	25	0	0	0	1482
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	36
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	5	5	5	0	5	0	0	0	5	0	5	0	0	37
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	43
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	29	27	28	32	28	29	32	31	28	24	32	12	0	0	343
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	97
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	79
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-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
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	97
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-QUEBRADA DETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	36
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	92
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	88
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	88
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	98
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	38
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	41
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	3	3	3	3	3	3	3	3	5	1	0	0	0	41
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALTURAS DE OVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	50
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
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	92
PFV-EL DIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-EL SALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	4	3	3	3	3	3	3	3	5	1	0	0	0	41
PFV-LOMAS COLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	36
PFV-EL PALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	15	25	24	25	29	25	26	28	28	25	21	29	15	0	0	0	0	314
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	47
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	8	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	89
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	66
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	10	4	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25

Periodo Desde: 04-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111		1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	4	8	9	9	8	8	6	3	1	0	0	0	0	72
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	2	0	0	0	0	43
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	4	6	7	7	8	8	7	6	2	0	0	0	0	71
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	8	8	9	9	8	9	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	64
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	59
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	7	8	3	1	0	0	0	0	85
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	66
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	9	9	9	9	7	8	5	2	1	0	0	0	0	77
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	1	0	0	0	0	83
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	88
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	13	51	0	0	0	0	0	0	0	0	82	59	19	0	0	0	0	223
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	22	43	59	58	76	17	22	65	52	35	16	4	0	0	0	477
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	95
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	19	52	49	50	59	51	52	57	56	50	43	58	23	0	0	0	620
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98

Periodo Desde: 04-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0		10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111		1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0	0	45
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	36
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	85
PFV-AHEBUENASYSERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	9	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	81
PFV-LASBANDURRIAS	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-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
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	96
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	57
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	63
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	6	6	4	7	8	8	8	7	1	3	0	0	0	0	69
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-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	7
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	10
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	37
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	52
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	7	7	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	66
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	4	0	3	2	4	5	5	5	1	0	0	0	0	47
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	0	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	82
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	87
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	9	9	8	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	87
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	75
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	0	0	0	0	0	0	6	5	3	0	0	0	0	0	25
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	5	5	2	0	0	0	0	36
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	8	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	79
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	79
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	50
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0		10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111		1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	9	9	9	9	6	2	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	6	6	7	7	5	2	0	0	0
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	6	7	7	7	6	6	7	3	1	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	7	4	3	1	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	4	4	4	1	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	5	5	5	5	5	2	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	4	4	4	3	2	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	3	1	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	4	4	5	4	4	4	2	1	0	0
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ELPITTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0</

[illegible]

04-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

04-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
97 0	104 0	104 0	104 0	104 0	104 0	97 0	50 0	22 1	22 0	22 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	22 0	22 0	42 9	107 0	98 0	114 0	111 0	1,473 10
97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

04-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
97 0	104 0	104 0	104 0	104 0	104 0	97 0	50 0	22 1	22 0	22 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	22 0	22 0	42 9	107 0	98 0	114 0	111 0	1,473 10
97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

04-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
97 0	104 0	104 0	104 0	104 0	104 0	97 0	50 0	22 1	22 0	22 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	22 0	22 0	42 9	107 0	98 0	114 0	111 0	1,473 10
97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

Periodo Desde: 04-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0		10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111		1,483	
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31	
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360		7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205		4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038		214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603		226,562

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

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

04-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111		1,473	
0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10	
97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	51	107	98	114	111		1,483	
52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6		29.31	
310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360		7,352
202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205		4,768
8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038		214,441
8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603		226,562

[illegible]

04-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
97 0	104 0	104 0	104 0	104 0	104 0	97 0	50 0	22 1	22 0	22 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	21 0	22 0	22 0	42 9	107 0	98 0	114 0	111 0	1,473 10
97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

Periodo Desde: 04-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

Periodo Desde: 04-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603

ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	3	3	76
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
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	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	4	4	0	0	8
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	327
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	6	0	0	6
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	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
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	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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	25
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	20
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	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	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	3118	2867	2891	2860	2866	3016	3222	3391	3038	3038	3025	2803	2965	2708	2724	2905	2938	2992	2718	3462	4017	4034	3911	3721
RAPEL-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
RAPEL-2	56	57	56	57	58	56	59	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	55	55	56
RAPEL-3	0	0	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58
RAPEL-4	64	58	63	58	58	63	66	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	70	70	70	70
CIPRESES-1	15	15	15	15	15	15	15	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35
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
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
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	7	7	7	7	7
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
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	69	69	69	69	69
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	86	86	86	86	86
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
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
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	3	4	4	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
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
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
COLBUN-1	198	192	195	190	190	193	204	229	182	223	212	203	199	208	203	206	205	182	121	129	126	229	229	229
COLBUN-2	194	194	209	209	209	209	209	171	118	110	110	110	110	110	110	110	110	110	119	129	129	141	144	139
MACHICURA-1	33	33	33	33	33	33	33	48	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	48	48	48	48	48
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
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
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	4	4	4
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
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	53	0	230

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 4 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	97	104	104	104	104	104	97	50	22	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	42	107	98	114	111	1,473
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	10
Costos Totales [kUSD]	97	104	104	104	104	104	97	50	23	22	22	21	21	21	21	21	21	22	22	51	107	98	114	111	1,483
Costo Marginal Quillota 220 kV	52.4	52.5	52.4	52.5	52.5	52.2	52.5	47.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	62.1	62.5	60.1	58.6	29.31
Pérdidas [MWh]	310	316	295	303	307	306	301	328	221	281	274	282	275	278	286	297	280	263	242	337	423	405	381	360	7,352
Consumos Propios [MWh]	202	202	202	202	202	202	202	202	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	205	205	205	205	205	4,768
Demanda Total [MWh]	8229	7942	7820	7665	7632	7719	8209	8627	8948	9337	9525	9582	9556	9560	9616	9568	9485	9237	9100	9331	9676	9659	9378	9038	214,441
Generación Total [MWh]	8741	8460	8317	8170	8142	8227	8713	9157	9362	9811	9993	10057	10025	10032	10096	10059	9959	9693	9535	9873	10304	10270	9964	9603	226,562

ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	86	57	343
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	88	88	88	0	313
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	60	56	293
ABANICO	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
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	82	82	82	82	82	82	87	159	89	82	82	82	82	82	82	82	88	89	160	160	160	160	160	160	2457
RUCUE	163	163	163	163	163	163	167	178	169	163	163	163	163	163	163	163	168	169	178	178	178	178	178	178	4024
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	22	22	22	22	22	22	23	29	23	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	29	34	30	29	29	583
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	345	323	316	310	6960
RALCO-2	252	252	252	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	345	323	316	310	6957
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	210	20	20	20	20	169	225	225	225	225	225	161	225	20	20	190	225	225	190	225	225	225	225	225	3965
PANGUE-2	225	174	101	80	84	80	204	225	188	188	188	80	196	80	99	109	109	173	80	225	225	225	225	225	3787
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	112	140	140	140	140	140	2828
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	139	139	139	97	84	139	139	139	139	139	77	90	140	140	140	140	2633
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1072
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	50
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	100

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 04 de noviembre de 2024

04-11-2024

04-11-2024

	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	7.2	7.0	7.0	7.0	7.0	6.1	4.9	3.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	5.6	9.0	9.0	9.0	9.0	118.9	9.0	5.0
COSAPILLA	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	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
ALTOHOSPCIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	28.8	1.6	1.2
PUCLARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.6	13.9	0.7	0.6
LOSMOLLES	8.4	8.6	8.4	8.3	8.4	8.5	8.7	8.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	7.0	6.9	6.9	7.3	7.1	7.2	7.0	8.2	129.0	8.6	5.4
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	34.3	35.4	34.9	34.3	33.8	33.5	33.2	32.9	32.6	32.2	32.0	31.8	31.8	31.7	31.4	31.4	31.9	33.2	35.1	36.8	38.2	38.8	38.8	38.5	818.5	38.8	34.1
JUNCALITO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	23.4	1.2	1.0
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	0.0	0.0	0.0	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	23.5	23.8	24.2	24.1	23.8	24.0	24.0	24.0	23.5	22.9	22.8	22.7	22.6	22.6	22.5	22.4	22.4	22.5	22.7	23.1	23.5	24.2	24.4	24.1	560.3	24.4	23.3
BLANCO	54.4	54.1	53.8	54.2	54.3	53.9	53.4	52.9	52.5	52.0	51.6	51.3	48.2	44.0	42.9	42.4	44.6	47.7	48.9	50.1	51.5	53.0	53.6	53.4	1218.7	54.4	50.8
LOSQUILOS	25.3	25.0	24.9	24.7	25.1	25.2	25.0	24.8	25.3	25.1	25.4	24.1	25.1	25.3	27.4	26.5	24.6	24.6	25.0	25.3	24.7	24.5	25.4	25.3	603.6	27.4	25.2
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	13.5	0.6	0.6
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	31.0	4.6	1.3
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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.6	1.2	1.1
ALFALFAL	99.0	99.0	96.3	94.2	93.2	91.9	90.2	89.5	89.5	89.5	89.4	89.5	88.5	84.3	84.2	84.3	84.3	84.3	84.3	88.1	96.8	100.2	100.6	101.8	2193.2	101.8	91.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	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	19.8	0.9	0.8
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	84.2	3.5	3.5
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.8	111.9	111.7	111.3	111.6	111.8	111.8	111.6	111.6	111.8	111.5	111.8	111.7	111.3	111.7	107.1	102.0	102.0	106.3	109.7	97.7	110.9	110.6	110.3	2631.5	111.9	109.6
SAUZAL	52.8	54.0	52.8	54.4	67.6	70.1	72.4	66.9	59.1	58.8	57.5	58.7	58.3	57.1	60.1	53.3	49.5	48.8	48.8	58.1	68.2	68.6	67.2	65.5	1428.3	72.4	59.5
CIPRESILLOS	5.8	5.8	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	5.9	5.8	5.7	5.7	5.6	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	133.8	5.9	5.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.1	9.1	9.1	9.0	9.5	9.6	9.6	9.5	9.3	9.3	8.0	6.3	9.4	9.4	9.5	9.3	9.0	8.9	8.9	9.1	9.7	9.7	9.7	9.6	219.5	9.7	9.1
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	43.4	1.9	1.8
LAHIGUERA	137.3	139.6	135.1	135.0	137.7	138.2	138.5	133.0	126.9	117.9	114.1	116.3	114.6	111.0	114.8	114.6	110.8	109.6	111.3	119.7	116.8	123.1	134.9	132.7	2983.6	139.6	124.3
LACONFLUENCIA	100.7	102.7	97.2	90.1	90.4	91.7	91.6	89.8	88.7	88.2	78.9	80.9	80.4	78.7	80.2	80.7	80.6	80.0	79.5	77.2	105.1	107.0	97.0	90.6	2127.9	107.0	88.7
ELPASO	16.7	15.3	15.4	15.4	17.7	26.0	32.6	34.3	20.3	18.6	20.4	20.5	20.5	20.7	20.7	24.7	24.2	24.2	22.7	22.9	29.5	31.8	31.7	31.7	558.5	34.3	23.3
SANANDRES	14.4	14.2	9.2	9.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.1	8.5	8.4	14.9	18.4	20.3	19.0	18.9	264.4	20.3	11.0
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	370.3	15.5	15.4
LAMONTANA-1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	29.2	1.3	1.2	
LAMONTANA-2	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	31.3	2.0	1.3
CUMPEO	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	3.5	2.6	5.1	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	109.8	5.1	4.6
CORRALES	2.9	2.9	2.2	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	69.0	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
LIRCAV	18.1	18.1	18.0	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	16.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	14.9	20.4	20.4	20.4	20.4	316.4	20.4	13.2
MARIPOSAS	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	1.6	1.5	1.2	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	3.1	4.9	4.7	4.6	4.5	73.4	5.0	3.1
PROVIDENCIA	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.7	3.0	2.9	2.4	2.3	56.6	3.0	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	16.5	16.6	16.5	16.3	14.5</																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-11-2024

04-11-2024

	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
PALMAR	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.2	1.2	3.3	3.7	4.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	1.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	67.3	4.1	2.8
PULEFU	5.9	5.7	6.0	6.1	6.4	6.6	6.6	6.4	6.2	5.5	4.1	6.4	6.1	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	7.3	9.4	9.4	9.4	9.4	154.6	9.4	6.4
MARIAELENA	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	1.3	0.2	0.1
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	2.4	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	77.3	3.3	3.2
CAPULLO	7.4	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	6.8	4.5	6.7	8.1	7.5	7.0	7.0	7.1	7.0	7.0	8.5	11.1	11.3	11.0	11.1	187.5	11.3	7.8
NALCAS	2.5	2.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.9	3.0	3.6	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.8	3.9	4.1	6.1	5.7	4.9	4.7	4.5	88.2	6.1	3.7
CALLAO	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.7	0.6	1.7	1.8	1.8	1.7	29.2	1.8	1.2
HIDROBONITO-MC1	5.3	6.1	5.9	5.6	5.6	5.6	5.7	5.1	3.3	3.3	5.0	7.3	6.7	4.4	4.4	4.4	4.4	3.6	2.4	5.6	7.6	7.9	8.0	7.8	131.2	8.0	5.5
HIDROBONITO-MC2	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	1.7	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.6	1.8	1.7	1.7	1.6	34.2	1.8	1.4
HIDROBONITO-MC3	2.0	2.1	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	51.5	2.3	2.1
RUCATAYO	30.0	30.0	33.0	33.0	30.8	29.0	29.0	18.0	20.0	22.5	22.7	22.3	38.4	45.0	45.0	22.6	19.3	20.4	32.4	45.0	44.9	44.1	43.6	39.9	780.9	45.0	31.7
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	21.9	1.1	0.9
LAARENA	3.9	4.0	4.1	4.2	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	100.3	4.3	4.2
ELCOLORADO	1.7	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	39.6	1.9	1.7
DONGO	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
COLIL	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.5	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.4	6.3	6.3	157.7	6.7	6.6
QUELTEHUES	37.9	37.7	36.9	38.5	40.0	39.7	39.6	39.5	39.2	38.9	38.2	35.3	32.9	34.0	38.4	38.8	38.8	38.8	38.8	38.8	38.7	38.7	38.7	38.7	915.3	40.0	38.1
VOLCAN	8.9	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.9	8.7	10.8	11.2	10.8	8.8	10.2	10.3	10.2	10.6	223.1	11.2	9.3
GUAYACAN	10.2	10.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.9	0.5	5.2	8.4	8.8	9.1	9.3	163.4	10.5	6.8
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	17.4	17.8	17.8	17.8	17.7	17.6	17.4	15.3	4.4	4.8	3.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	8.2	12.3	14.8	15.5	15.8	226.3	17.8	9.4
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	14.8	15.0	14.5	14.5	14.8	15.3	15.5	15.5	15.5	16.2	14.1	13.9	14.0	14.0	15.8	15.0	15.5	16.4	15.6	15.5	16.3	16.1	15.8	15.7	365.3	16.4	15.2
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.8	1.7	1.7	1.7	0.6	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.9	1.7	1.7	1.4	1.7	1.1	1.6	1.7	1.7	36.1	1.7	1.5
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	19.9	1.1	0.8
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	130.0	5.5	5.4
AUXDELMAIPO	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.8	3.0	3.0
PULLINQUE	32.4	21.9	27.3	31.5	31.8	31.9	31.9	31.6	19.2	15.8	21.6	30.8	29.8	30.4	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.4	30.5	27.5	15.3	15.3	658.3	32.4	27.4
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	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	8.5	0.5	0.4
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	4.2	0.2	0.2
LASFLORES	1.1	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	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	40.8	1.7	1.7
PEHUI	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	17.4	0.9	0.7
MOCHO	10.2	10.2	10.3	10.3	10.2	10.2	10.2	4.5	4.3	4.2	10.5	12.5	12.7	7.1	7.1	5.2	5.2	3.3	3.4	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	226.6	15.0	9.4
LICAN	16.5	16.5	16.5	16.5	16.0	14.5	12.6	10.8	6.2	5.9	1.0	0.0	1.2	4.3	4.0	3.5	3.0	3.0	3.0	11.0	16.5	16.4	16.7	16.5	231.9	16.7	9.7
CUMBRES	9.4	9.6	9.4	9.3	9.5	9.4	9.3	9.5	9.7	9.5	10.4	9.9	10.5	9.0	9.0	12.0	12.2	12.2	12.7	10.8	12.8	12.6	12.4	12.1	253.0	12.8	10.5
SANTAISABEL	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	7.6	0.6	0.3
LOSCORRALES-1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	51.3	2.2	2.1
LOSCORRALES-2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.6	0.7	0.7
MSA-1	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	4.0	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	68.1	3.0	2.8
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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.6	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.5	0.7	1.2	1.2	1.1	1.0	1.2	1.2	1.2	25.9	1.2	1.1
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	75.4	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	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	286.7	12.0	11.9
MELO	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.6	1.7											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-11-2024

04-11-2024

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PE-SIERRAGORDA	3.6	4.1	24.3	14.4	21.0	36.2	31.2	20.4	8.0	0.4	0.0	6.6	10.1	31.1	37.1	37.1	40.2	42.5	47.6	78.1	41.5	6.0	0.0	3.7	544.9	78.1	22.7	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.3	4.2	0.4	8.9	7.1	5.0	4.4	4.9	1.5	0.0	5.5	13.7	26.6	30.0	30.6	33.1	34.7	38.6	42.6	21.8	4.0	0.0	0.4	318.2	42.6	13.3	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.1	0.0	2.9	2.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	110.9	54.3	54.1	58.5	60.8	69.1	131.7	135.7	47.3	1.4	0.0	736.1	135.7	30.7	
PE-CALAMA	0.0	1.7	4.5	0.8	8.5	12.5	17.0	25.4	19.5	3.6	0.0	4.2	10.0	38.4	55.0	55.0	56.3	62.9	95.1	83.1	55.4	16.5	0.4	0.7	626.3	95.1	26.1	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	6.9	2.5	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	38.5	68.7	63.0	67.7	82.8	85.7	112.9	65.1	22.9	0.9	0.0	618.1	112.9	25.8	
PE-TALTAL	0.8	3.8	0.7	3.3	17.4	3.7	5.4	5.8	12.5	5.8	1.2	4.4	4.7	13.5	21.7	29.4	35.8	35.6	27.5	16.2	6.3	0.1	0.0	0.0	255.5	35.8	10.6	
PE-SARCO	156.6	150.9	124.5	113.3	129.9	133.3	138.1	66.8	49.8	47.8	26.0	0.6	43.0	60.1	58.2	58.2	62.2	66.0	73.1	141.3	163.0	162.9	165.0	163.2	2353.7	165.0	98.1	
PE-HORIZONTE	16.3	33.8	30.1	37.2	47.2	23.3	17.5	18.6	24.8	31.2	27.0	9.4	0.9	1.0	17.7	78.6	145.1	153.8	141.0	130.7	111.7	66.9	25.7	20.9	12.3	1197.9	153.8	49.9
PE-KALLPA	18.0	25.6	27.6	31.7	28.7	18.4	16.2	16.4	24.0	19.1	5.2	0.5	0.8	29.8	78.2	96.9	97.1	97.1	95.3	59.3	26.1	18.0	9.5	936.8	97.1	39.0		
PE-SANJUAN	171.2	170.9	130.9	108.0	123.4	133.1	123.1	98.3	24.6	34.4	45.3	71.4	75.2	70.3	69.8	67.7	73.6	76.9	85.1	174.6	186.8	186.8	186.8	186.7	2674.9	186.8	111.5	
PE-CABOLEONES	61.1	153.9	103.2	81.8	106.5	113.4	94.6	80.6	56.2	61.6	62.1	63.9	66.3	60.8	58.9	58.9	63.6	43.0	74.9	159.5	170.9	168.8	164.3	146.5	2375.0	170.9	99.0	
PE-CABOLEONES-2	180.7	161.9	92.4	93.0	96.2	81.2	72.7	70.9	40.7	36.2	47.3	74.2	91.8	92.2	61.7	73.6	88.4	81.9	89.1	177.7	206.0	194.4	178.8	122.7	2505.3	206.0	104.4	
PE-CABOLEONES-3	165.3	157.3	101.6	80.5	95.7	86.3	87.6	93.8	48.8	62.8	24.4	61.6	93.9	72.8	66.9	71.8	74.6	73.6	81.5	152.1	184.1	184.0	181.9	172.0	2474.7	184.1	103.1	
PE-ATACAMA	142.8	134.2	89.3	86.5	91.7	81.5	76.2	75.6	53.1	58.9	61.4	60.3	62.4	57.5	56.1	56.1	60.8	63.3	71.6	141.9	159.9	156.2	151.1	131.4	2179.4	159.9	90.8	
PE-PUNTACOLORADA	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	
PE-ELARRAYAN	74.5	71.4	47.6	47.6	67.7	89.5	77.2	84.5	90.6	91.4	87.1	90.3	92.0	62.1	40.0	40.0	40.0	2.9	0.0	0.0	0.0	4.4	26.1	31.0	1218.0	92.0	50.8	
PE-LOSCURUROS	40.1	12.6	1.3	3.4	37.2	36.0	9.5	26.0	32.9	37.7	42.5	40.2	40.8	37.6	36.0	36.7	38.6	45.4	0.0	42.5	78.7	101.0	99.2	76.6	952.2	101.0	39.7	
PE-TALINAYORIENTE	35.0	7.6	0.4	1.1	19.3	28.1	13.2	11.3	5.6	30.2	33.9	32.3	33.6	31.1	29.9	30.6	33.0	34.7	38.7	78.6	75.9	65.9	43.1	56.3	769.3	78.6	32.1	
PE-TALINAYPONIENTE	51.8	41.3	27.6	36.4	46.6	47.6	46.1	44.5	5.5	20.4	22.9	12.6	20.4	10.0	5.0	19.0	21.9	23.2	16.8	24.6	53.6	49.9	42.8	51.9	742.3	53.6	30.9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	53.7	25.4	4.2	8.1	50.6	39.3	18.0	27.9	28.0	59.6	74.0	71.5	57.8	54.4	58.8	63.2	59.6	63.2	69.6	73.1	68.2	55.6	31.3	37.3	1152.2	74.0	48.0	
PE-PUNTASIERRA	73.6	52.6	45.4	50.9	75.9	79.9	77.2	74.5	26.0	27.3	27.3	25.7	34.5	32.9	31.7	29.8	28.1	25.6	14.6	69.4	81.6	81.5	81.2	81.5	1228.7	81.6	51.2	
PE-MONTEREDONDO	17.9	6.7	4.6	4.7	14.7	18.7	12.3	14.5	13.9	15.7	17.5	16.9	18.2	17.0	15.9	15.9	16.2	18.0	12.5	24.8	38.1	23.1	23.1	31.8	417.5	38.1	17.4	
PE-CANELA	4.4	3.8	3.3	3.7	6.3	5.5	7.0	6.3	3.7	6.8	11.7	14.9	14.5	14.0	14.7	14.7	14.4	12.3	13.9	15.8	12.9	13.0	6.9	7.0	231.5	15.8	9.6	
PE-CANELA-2	14.4	13.0	11.6	17.7	23.1	22.6	19.2	14.2	12.4	21.3	23.0	21.6	10.7	16.0	20.0	19.9	21.8	23.1	25.2	45.1	51.1	47.2	25.3	35.1	554.8	51.1	23.1	
PE-TOTAL	14.7	16.8	18.3	17.9	22.7	24.8	18.2	20.0	11.8	12.1	15.2	17.4	17.8	17.1	17.1	16.4	18.2	19.1	20.3	36.7	39.4	37.2	29.8	35.4	514.4	39.4	21.4	
PE-PUNTAPALMERAS	31.5	23.9	13.3	14.7	32.8	37.7	38.2	36.9	27.1	21.7	16.0	15.0	17.7	17.3	15.0	15.0	17.0	18.0	19.3	39.7	44.2	44.0	41.3	40.5	637.9	44.2	26.6	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.2	3.1	3.1	5.3	4.4	2.4	1.0	1.2	1.4	4.2	5.7	6.0	7.3	6.3	6.7	7.4	7.6	78.0	7.6	3.3	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.8	3.6	2.7	3.5	2.7	1.4	0.7	0.8	1.5	3.2	3.7	3.3	4.5	5.4	6.9	7.5	7.5	64.7	7.5	2.7	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	3.6	6.2	10.2	8.2	11.5	9.5	4.7	3.1	3.0	2.8	5.6	11.5	18.0	22.4	33.1	44.1	42.7	39.0	279.8	44.1	11.7	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	2.1	4.5	7.6	9.7	10.5	8.6	9.1	4.2	2.7	3.2	2.8	7.4	9.9	13.4	17.0	19.1	26.7	24.2	23.8	206.7	26.7	8.6	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	4.4	5.9	6.3	7.3	6.1	3.0	2.4	2.1	2.0	5.5	9.6	13.2	17.5	21.5	25.2	20.5	18.4	173.9	25.2	7.2	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	6.4	11.4	12.7	14.7	11.8	5.6	4.4	4.2	5.3	9.7	16.7	19.7	18.9	26.2	38.2	32.7	29.4	271.6	38.2	11.3	
PE-ELMAITEN	1.9	0.8	2.5	3.2	3.8	5.6	7.9	6.5	3.7	1.7	0.5	0.3	0.2	0.5	0.2	0.4	0.3	0.1	0.0	0.5	1.2	1.8	1.3	0.7	45.3	7.9	1.9	
PE-LASPENAS	0.2	0.5	1.2	1.7	1.2	1.8	1.2	1.6	0.9	0.5	1.2	1.6	0.9	0.4	0.6	0.2	0.0	0.6	0.6	1.1	1.3	0.4	0.2	0.0	20.1	1.8	0.8	
PE-ALENA	18.7	14.9	19.5	26.0	27.5	30.5	32.1	30.3	20.6	15.2	9.3	3.6	4.6	3.3	2.3	2.3	2.9	0.2	1.1	3.4	2.4	0.5	0.6	0.0	271.8	32.1	11.3	
PE-CUEL	9.1	5.9	5.9	6.6	8.0	8.1	13.1	10.5	8.2	6.4	2.9	0.5	0.8	0.6	0.2	0.3	0.9	0.3	0.1	0.4	0.3	2.2	0.2	0.1	91.7	13.1	3.8	
PE-SAN-MATIAS	11.0	5.0	16.1	32.2	34.7	41.1	57.4	50.3	23.6	22.0	6.2	4.5	4.9	5.8	2.6	3.2	5.2	1.1	0.6	1.5	8.9	9.9	2.7	0.0	350.7	57.4	14.6	
PE-LOS-OLMOS	49.5	33.4	33.5	49.5	54.2	55.2	62.6	55.2	22.4	21.5	18.8	18.8	14.6	9.4	4.5	2.6	2.5	1.8	0.0	2.4	3.8	7.8	3.1	4.8	531.9	62.6	22.2	
PE-LAESPERANZA	2.9	1.7	1.4	2.8	4.9	5.6	3.1	2.0	0.7	2.7	2.1	1.1	1.0	0.7	0.3	0.0	0.1	0.0	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	33.5	5.6	1.4	
PE-NEGRETE	8.0	5.6	8.1	12.6	16.1	16.0	15.7	2.9	2.3	5.5	5.5	3.4	4.2	2.9	1.7	0.5	2.1	0.9	0.8	1.4	0.8	1.3	0.9	0.0	119.2	16.1	5.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	11.1	6.1	6.7	7.6	9.0	9.9	11.0	10.1	8.3	6.8	4.5	1.9	1.3	1.8	0.5	0.1	1.1	0.0	0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	98.5	11.1	4.1	
PE-MESAMAVIDA	15.5	7.6	8.9	13.8	24.5	32.2	35.0	30.0	15.9	11.7	5.4	2.8	2.9	3.2	1.0	0.6	1.4	0.3	0.0	0.2	0.8	2.1	5.8	1.4	223.2	35.0	9.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	14.8	6.6	13.4	23.0	31.1	27.1	56.2	46.8	18.6	12.4	5.2	3.9	3.0	2.3	1.5	2.1	2.7	1.0	0.0	0.7	1.4	10.9	14.9	8.4	307.8	56.2	12.8	
PE-LEBU	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.5	0.8	0.6	0.6	0.6	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.8	0.2
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	0.0
PE-EL-ARREBOL	5.1	6.1	8.4	7.0	5.5	6.1	4.8	3.5	3.0	2.3	3.6	4.0	2.5	2.3	1.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	8.4	2.8
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	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	0.0
PE-LA-FLOR	4.6	2.5	4.1	3.2	15.1	11.9	8.9	6.4	2.5	6.7	9.3	6.6	5.2	3.9	3.1	0.7	2.5	1.1	2.6	2.5	3.1	1.6	0.4	0.5	109.0	15.1	4.5	
PE-EL																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	17.0	18.1	19.0	19.3	20.0	18.8	17.9	17.9	19.0	19.6	20.7	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	217.5	20.7	9.1
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	18.1	48.2	60.1	60.0	60.0	61.5	61.1	62.8	60.2	69.5	69.7	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	654.1	69.7	27.3
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	26.3	65.2	71.1	76.4	73.7	76.4	71.2	69.1	69.1	73.8	78.3	79.0	16.8	0.0	0.0	0.0	0.0	846.5	79.0	35.3
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.4	84.1	92.3	99.3	94.9	99.0	92.2	89.6	89.3	95.7	101.6	108.9	30.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1101.2	108.9	45.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	45.2	53.5	57.5	55.0	57.7	53.8	52.0	52.0	55.5	59.0	55.5	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	616.3	59.0	25.7
PFV-PUERTO SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	8.5	8.7	8.9	8.9	9.0	8.9	8.8	8.7	7.6	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	9.0	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	41.5	39.4	37.5	36.3	38.0	35.3	34.1	34.1	36.0	37.6	40.7	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	437.2	41.5	18.2
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	21.6	23.2	24.9	24.6	25.5	23.9	23.0	23.0	24.5	25.2	26.6	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	275.3	26.6	11.5
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	41.2	47.1	47.9	48.8	50.7	46.1	45.1	45.2	47.9	51.5	53.3	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	555.7	53.3	23.2
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.9	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	7.0	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.8	3.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	16.1	29.9	35.3	31.0	33.9	32.7	31.0	31.6	32.6	35.6	35.8	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	358.0	35.8	14.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	15.1	17.1	18.1	17.4	18.1	16.9	16.5	16.0	17.2	17.7	19.9	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	200.6	19.9	8.4
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	33.1	36.8	38.6	37.4	38.9	36.1	35.0	35.0	37.5	38.9	44.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	436.5	44.0	18.2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	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	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.2	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	8.8	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	11.0	0.5
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.7	7.7	8.0	7.8	8.2	7.5	7.0	7.0	7.7	8.5	9.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	13.8	12.1	17.0	31.7	46.6	58.4	65.5	67.8	64.7	50.9	35.2	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	478.3	67.8	19.9
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	25.0	48.6	51.6	47.1	51.2	48.5	44.2	22.9	1.9	10.1	4.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	360.0	51.6	15.0
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	40.9	46.6	49.4	48.0	49.7	46.2	45.0	45.0	48.0	48.0	40.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	539.4	49.7	22.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.8	48.8	53.6	57.5	55.1	57.2	53.4	52.1	52.1	55.6	58.6	64.6	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	643.2	64.6	26.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.5	7.2	7.2	7.3	7.2	7.3	7.3	7.3	7.2	6.6	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.5	7.3	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	44.3	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.7	28.4	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	528.1	49.0	22.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	26.9	44.7	43.1	39.8	27.1	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	195.3	44.7	8.1
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	24.4	39.7	40.6	41.0	42.4	41.6	38.4	38.5	38.9	42.2	45.5	38.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	476.1	45.5	19.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	42.4	50.4	121.3	49.5	49.4	39.8	26.5	44.9	48.3	53.4	43.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	608.7	121.3	25.4
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	1.2	0.0	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	6.3	15.9	17.5	17.3	17.0	18.6	17.8	17.2	16.6	16.4	18.5	20.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	206.3	20.5	8.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	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	4.3	4.6	4.6	4.6	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	4.8	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.4	4.8	4.8	4.7	5.2	4.9	4.7	4.7	4.6	4.8	5.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	5.7	2.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	32.8	72.0	78.9	82.8	83.4	83.0	82.7	79.0	73.6	71.4	46.4	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	808.8	83.4	33.7
PFV-PAMPASALORNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	19.8	24.4	25.5	25.5	26.5	24.5	24.0	24.0	25.7	26.8	29.2	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	290.0	29.2	12.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	48.8	119.7	63.2	63.1	66.8	79.1	78.8	68.2	68.2	73.4	39.5	88.9	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	881.4	119.7	36.7
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	32.9	18.3	21.0	21.0	21.0	20.6	19.0	19.0	20.9	22.2	24.4	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	263.5	32.9	11.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	23.3	25.4	26.9	26.6	27.6	25.3	24.2	23.0	23.7	26.6	30.1	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	298.9	30.1	12.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.9	22.2	24.5	25.3	24.7	26.2	23.9	23.0	23.0	25.4	26.9	29.2	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	289.5	29.2	12.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	10.2	10.8	11.4	10.8	12.0	11.2	11.0	11.0	11.2	12.1	13.1	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	133.0	13.1	5.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	2.3	2.3	2.7	4.0	3.4	2.8	3.4	2.0	14.3	23.1	22.7	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	95.5	23.1	4.0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	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	1.2	8.2	11.6	12.3	11.8	12.2	11.2	11.0	11.0	12.0	12.4	8.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	124.8	12.4	5.2
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	7.9	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.0	6.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	74.7	150.6	156.1	176.1	198.7	192.2	189.4	179.8	155.7	92.0	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1801.0	198.7	75.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	29.5	33.0	34.7	33.5	35.0	32.1													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.4	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.0	4.7	4.0	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	5.2	2.2
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	2.5	2.6	2.6	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.6	0.5
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.1	4.9	5.2	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.2	4.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	5.4	2.4
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	4.9	4.9	4.9	1.5	4.3	4.9	4.7	4.9	4.8	4.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	4.9	2.1
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	3.0	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.1	1.3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	8.4	8.9	9.0	6.1	0.0	4.9	8.7	8.5	7.8	4.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	9.0	3.2
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	4.2	5.5	6.5	7.1	5.8	6.9	6.3	5.3	3.9	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.1	2.4
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.1	1.3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	2.3	2.1	2.2	2.3	2.7	2.8	2.7	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.8	2.0	2.2	2.2	2.1	1.8	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
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	0.3	1.2	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	20.1	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.9	5.6	3.6	4.8	3.1	5.7	5.7	5.6	7.3	7.3	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	7.3	2.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	2.4	2.2	2.7	2.8	2.5	2.4	2.1	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.0	2.3	2.4	2.5	2.7	2.5	2.6	2.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	7.4	7.0	8.0	8.3	8.2	8.7	8.1	8.3	8.9	7.7	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	90.0	8.9	3.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.2	8.8	7.4	7.0	8.4	6.1	1.7	5.8	4.6	5.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	8.8	3.0
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.5	2.5	2.8	2.9	2.3	2.4	1.9	2.0	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.9	1.1
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.3	6.4	7.4	7.9	6.7	8.3	8.2	8.1	7.7	7.1	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	8.3	3.4
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	0.4	1.9	4.0	5.1	5.2	5.1	5.2	2.4	1.0	5.2	5.0	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	5.2	1.9
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	1.6	2.1	0.8	0.0	0.5	2.1	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	9.0	4.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.5	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.1	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.2	8.7	9.0	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	6.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.0	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.6	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.0	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.6	5.5	5.5	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	6.0	2.6
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.4	8.5	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	7.1	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.4	2.4	1.6	1.9	1.4	1.7	1.9	1.4	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-PILPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	4.0	1.8
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.0	4.2	4.2	4.2	3.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	4.2	2.0
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																						

	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-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	19.9	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.2	9.0	3.8
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.0	6.2	8.0	6.6	8.2	8.5	8.5	8.9	7.8	7.8	4.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.9	3.4
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	4.7	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.4	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	5.1	2.2
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.9	8.6	8.6	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.8	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	8.8	3.9
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	7.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.1	4.1
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.0	8.2	8.1	8.2	8.2	8.1	8.0	8.0	8.0	8.0	6.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.2	3.7
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.2	0.6
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	39.2	96.3	106.0	113.5	109.3	113.3	104.9	101.3	102.0	109.6	115.8	128.4	57.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1297.6	128.4	54.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.8	1.8	2.5	3.1	3.4	3.5	3.4	3.1	2.5	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	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	1.6	5.7	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.6	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.1	1.6	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.1	0.6
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	5.6	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	9.0	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.0	9.0	6.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	9.0	2.8
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.7	5.7	5.7	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	5.7	2.6
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	1.6	4.7	4.9	4.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	4.9	1.7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.3	9.0	6.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	9.0	2.7
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.6	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.6	0.6
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.1	4.6	5.7	7.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.9	9.0	6.3	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	9.0	2.8
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.6	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	4.8	2.2
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	1.0	5.7	8.7	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	7.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.7	9.1	4.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.3	2.4	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
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	7.9	21.6	13.2	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	21.6	2.9
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	0.2	1.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	1.9	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	3.0	4.3	5.2	5.7	5.8	5.6	5.1	4.1	2.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	5.8
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7
PFV-PMGD-SLK-OB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.8	8.4	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.1	6.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.6
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.3
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.1
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	0.0	70.5	8.8
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.5	7.9	8.3	8.5	8.7	8.7	8.5	8.3	8.0	7.6	6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	8.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.3	3.6	4.0	4.1	4.1	3.8	3.3	2.8	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	4.5	4.7	4.9	5.2	5.4	5.5	5.6	5.5	5.0	3.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.6
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	7.9	8.2	8.0	7.8	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0	5.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.4	8.2
PFV-OCOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	1.2	3.0	2.9	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.5	6.2	6.4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.1	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	6.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	3.5	3.6	3.6	3.5	3.3	2.7	2.5	2.9	3.3	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	7.6	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.4	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	7.8
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	0.3	1.7	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.0	2.5	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.4	2.4	2.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.0	8.7	8.7	8.7	8.7	8.2	8.6	8.8	8.9	8.8	7.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	8.9
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	0.6	1.2	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.8	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	6.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	7.3
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	8.1	3.1	8.2	3.6	4.1	3.8	3.2	8.4	7.9	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6
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	0.0	17.1	1.9
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.7	3.1	3.2	3.2	3.1	2.9	4.2	3.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	4.2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	3.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.4	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	7.9
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	1.8	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.6	5.1	6.2	4.8	6.9	6.7	6.0	4.9	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	6.9
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	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	70.8	3.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.5	5.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.6	5.6	5.8	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	5.9
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	5.5	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.2	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	5.9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	5.1	7.1	8.4	9.1	9.3	8.9	7.9	6.5	4.5	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.6	9.3
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	1.1	1.7	2.3	1.8	0.0	0.0	0.0	1.1	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.3
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0			

04-11-2024

04-11-2024

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	8.0	6.2	6.7	7.3	7.8	8.1	8.3	8.1	8.0	6.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	8.3	3.5
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	9.0	4.0
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.2	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	4.5	4.6	3.9	3.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	4.6	2.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.7	2.6	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	47.3	53.5	57.0	55.2	57.0	53.0	51.8	51.9	55.8	58.5	64.1	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	637.8	64.1	26.6
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.2	5.3	4.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	5.3	1.6
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	8.2	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.1	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	8.9	3.8
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	0.7	0.0	1.0	2.5	2.4	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.7	8.9	9.0	9.0	4.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	9.0	3.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.1	2.3	1.3	2.4	2.3	2.2	2.0	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.3	2.6	2.7	2.5	2.3	1.8	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	16.2	20.4	10.7	10.1	4.9	0.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	122.8	20.4	5.1
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	1.1	2.9	4.9	6.8	7.8	8.4	8.7	8.8	8.6	7.8	5.9	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.5	8.8	3.1
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	8.1	8.5	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.1	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.8	3.8
PMGD-PFV-RUCAPAIINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	8.0	8.8	8.4	8.3	8.5	8.4	8.3	8.8	8.1	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.5	8.8	3.8
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	1.9	6.3	8.2	8.2	8.1	8.2	8.3	8.2	8.2	8.2	8.1	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.3	3.7
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.1	5.9	5.8	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	6.0	2.6
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	6.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.1	4.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	8.7	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.9	8.9	8.6	6.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	8.9	3.9
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.0	0.5	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	1.0	1.8	2.0	1.9	0.7	0.6	2.8	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	7.6	8.0	5.7	3.8	5.8	7.0	6.5	5.6	6.2	4.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	8.0	2.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	7.0	7.6	8.1	8.0	8.1	7.8	7.3	6.6	7.0	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	8.1	3.4
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.8	3.7	5.3	6.9	8.1	8.8	9.2	9.2	9.0	8.0	5.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	9.2	3.3
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	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.9	8.6	8.9	8.9	8.6	8.9	8.8	8.8	8.8	8.3	5.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	8.9	3.9
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.4	0.6
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	8.3	8.8	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	8.8	8.0	5.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.1	3.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.8	3.0	5.8	6.1	6.0	5.8	5.5	4.9	3.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	6.1	1.9
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	0.9	2.0	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.5	0.4
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.1	9.7	13.2	12.4	13.3	12.3	12.0	12.0	12.9	12.9	7.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	126.5	13.3	5.3
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
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																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.9	1.9	2.3	2.3	2.0	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	40.3	3.3	1.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	2.5	2.6	2.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.6	3.5	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	3.6	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.7	2.6	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	8.7	8.3	8.3	8.0	8.6	8.6	8.7	5.8	5.3	6.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	8.7	3.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.3	3.6	3.6	3.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	4.8	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.9	3.8	2.9	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.8	1.3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	3.5	3.9	4.0	3.9	4.3	4.4	4.3	3.1	2.7	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	4.4	1.7
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	7.6	7.2	7.5	7.4	7.3	7.5	7.5	6.9	5.9	3.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	7.6	3.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.5	5.7	6.1	6.2	6.0	6.3	6.2	4.8	3.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	6.3	2.3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	7.3	7.2	8.4	7.8	7.8	8.3	7.9	7.0	6.2	4.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	8.4	3.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.2	2.1	2.0	2.4	2.5	2.6	2.5	1.5	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	2.0	2.2	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.7	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	2.1	1.7	2.0	1.9	2.3	1.6	2.4	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.5	5.9	6.2	7.4	7.5	8.7	6.8	6.4	5.7	5.1	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	71.4	8.7	3.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	5.0	6.2	5.7	6.5	5.9	6.7	4.4	3.1	2.6	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	6.7	2.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	2.1	2.5	2.3	2.3	2.2	2.3	2.1	1.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.8	2.0	2.2	2.1	1.7	1.6	1.7	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8
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	0.2	0.8	1.2	1.6	1.7	2.1	1.8	1.9	1.8	1.6	1.8	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.1	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.2	2.5	2.8	2.7	2.6	2.5	3.1	2.6	1.6	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.1	1.2
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	2.0	2.3	2.1	1.9	2.1	2.2	2.0	1.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
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	0.3	1.5	2.1	1.8	2.0	2.3	2.3	1.9	1.6	1.4	1.9	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3	0.9
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.0	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.3	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	5.4	6.2	5.9	7.7	7.1	7.5	7.5	6.0	5.1	5.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	70.2	7.7	2.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.8	1.9	2.0	2.1	2.0	1.9	2.3	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	5.5	6.4	7.5	7.7	6.5	7.3	7.3	6.6	4.6	5.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.0	7.7	3.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.6	6.3	6.5	6.6	5.9	6.6	7.0	4.7	4.7	3.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	58.9	7.0	2.5
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	1.0	3.8	5.8	6.9	6.2	5.5	4.4	5.3	5.6	4.2	4.1	5.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	60.2	6.9	2.5
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	1.8	2.4	1.6	2.0	1.7	1.5	1.2	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.7	1.0	1.0	1.0	0.8	1.1	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.1	0.4
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	3.7	4.9	4.4	5.2	4.8	4.2	4.3	4.0	4.9	4.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	50.5	5.2	2.1
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.5	6.7	6.3	6.5	6.6	6.5	6.7	6.8	7.4	4.6	5.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	71.2	7.4	3.0
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	0.5	1.7	1.8	2.0	2.4	2.3	2.2	2.2	2.6	2.1	1.4	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	2.6	2.4	1.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	1.8	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	2.1	2.4	2.3	1.9	2.3	2.2	2.1	1.6	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.9	1.5	1.8	1.8	2.0	1.4	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0	0.8
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.3	2.0	1.7	1.7	1.5	1.7	1.0	1.7	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.3	0.8
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.2	1.0
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.5	2.7	1.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.8	1.1
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
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	0.0	0.6	2.0	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.1	1.3
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	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	15.8	23.6	30.8	34.8	36.2	32.9	32.2	32.1	34.7	31.5	16.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	326.4	36.2	13.6
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	0.0
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.4	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	6.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	8.4	3.7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.4	7.6	8.2	8.2	7.8	7.1	5.9	4.7	4.0	3.7	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	8.2	2.7
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	8.6	8.8	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.7	8.0	4.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	9.0	3.8
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.4	7.5	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	7.3	5.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.5	8.9	3.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	9.0	3.9
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	6.0	6.2	6.2	6.1	6.1	6.2	6.1	5.9	5.8	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	6.2	2.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
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	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	4.0	5.1	6.9	7.7	8.1	8.0	7.4	6.4	5.0	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	8.1	2.7
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
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	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	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	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.1	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	4.7	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	5.9	2.4
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.5	9.0	6.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.9	9.0	2.8
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	6.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	9.0	3.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
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	0.0
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.2	5.6	5.8	5.9	5.9	5.8	5.6	5.3	4.7	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	5.9	2.4
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.3	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	6.6	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.3	3.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	7.0	3.0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	5.8	6.3	6.5	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	5.4	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	6.5	2.7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	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	0.0	4.4	0.4	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.7	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	0.9	0.9	1.8	3.0	4.3	5.1	5.6	5.7	5.3	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	5.7	1.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	2.0	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	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	0.9	0.0	0.4	0.0	0.0	1.2	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.7	0.5
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.9	4.0	6.8	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	6.7	5.1	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	7.6	3.0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.5	6.9	0.0	0.0	0.0															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-11-2024

4-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-11-2024

04-11-2024

	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
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	219.4	149.8	158.4	157.8	158.2	169.7	253.7	333.2	356.7	365.5	342.8	219.6	137.9	129.2	127.8	127.8	14.0	0.0	0.0	0.0	0.2	62.8	153.3	3637.8	365.5	151.6	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.8	18.9	18.9	18.9	18.9	19.0	19.0	19.1	19.1	19.0	18.8	19.0	18.1	19.0	18.8	18.9	18.9	18.8	18.8	19.0	18.9	18.9	18.9	18.8	454.0	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	
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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</				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-11-2024

04-11-2024

[illegible]

04-11-2024

	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 MWh	DMAx MWh/h	DMED. MWh/h	
NUEVAALDEA-3_COGEN	32.2	34.3	35.4	34.5	35.4	35.3	33.6	36.2	35.3	37.2	37.3	37.4	38.8	36.9	37.1	35.9	37.6	41.1	39.7	38.5	38.4	38.1	37.7	36.0	37.2	880.2	41.1	36.7
LAJAEJE	5.2	5.6	5.6	4.4	3.7	3.7	3.5	3.5	3.8	3.2	3.4	3.8	2.6	2.9	3.5	2.8	3.4	3.5	3.7	3.1	3.7	3.2	3.2	3.8	88.8	5.6	3.7	
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	28.4	27.1	23.9	20.3	21.3	18.2	19.5	19.8	22.7	22.4	17.3	15.1	19.5	24.0	20.5	16.7	21.0	20.4	17.7	11.6	10.0	32.4	13.5	4.6	467.9	32.4	19.5	
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	27.2	23.9	23.4	24.6	25.6	26.8	26.5	26.6	27.6	29.7	29.4	30.7	31.8	31.3	32.1	32.4	32.5	32.3	32.6	30.4	29.2	27.9	26.6	27.9	689.0	32.6	28.7	
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	11.3	10.6	10.6	9.3	10.4	10.9	10.0	11.7	10.9	12.1	9.9	9.7	8.2	7.8	8.3	8.6	10.4	8.3	7.9	9.4	7.4	4.7	1.5	0.1	210.0	12.1	8.8	
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	65.0	65.0	58.0	64.0	314.0	65.0	13.1	
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARAUCO-MAPA	32.2	32.4	32.3	33.8	33.3	31.7	32.3	33.3	35.0	35.3	35.4	35.3	34.8	36.1	33.9	34.3	34.1	31.6	32.1	33.1	33.7	31.9	31.9	30.8	800.3	36.1	33.3	
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_FET	42.0	42.0	41.0	42.0	42.0	42.0	41.5	42.0	41.5	41.5	42.0	42.0	42.5	42.5	41.0	41.5	41.0	41.0	41.0	41.5	41.5	41.0	41.5	41.5	41.5	999.0	42.5	41.6
ESCUADRON_COGEN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	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	0.8	0.8	0.8	16.3	1.0	0.7	
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	2.2	0.6	2.0	2.2	2.7	4.3	4.9	5.9	7.2	3.2	4.9	6.2	6.6	4.1	6.3	4.4	4.5	5.6	4.5	1.7	2.8	3.5	2.7	3.8	96.8	7.2	4.0	
LAUTARO-1_COGEN	23.9	23.0	23.3	18.8	12.1	11.7	11.8	12.7	12.9	12.0	11.7	11.2	11.6	11.5	11.1	11.5	11.7	11.6	0.0	11.4	16.0	24.1	26.1	24.4	356.1	26.1	14.8	
LAUTARO-2_COGEN	18.8	18.0	17.9	17.5	15.9	14.0	13.6	13.5	13.2	13.4	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	16.2	18.8	20.0	19.3	364.9	20.0	15.2	
VALDIVIA_COGEN	41.4	40.6	43.3	36.8	37.0	37.4	37.9	38.9	35.3	27.6	29.7	36.1	31.6	29.1	28.8	30.4	27.8	27.8	29.3	35.0	44.6	44.0	43.8	44.6	858.6	44.6	35.8	
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-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-11-2024

04-11-2024

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
04 de noviembre de 2024

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
00:00:00	-		RAHEL							Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2024001715.				ENGIE	-	-
00:05:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	DF	-	FS	CF	SDCF	Con SDCF 20240113066			U2024000079 - D2024113066	ENERGIA PACIFICO	-	-
00:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas			IF2024005006	CARDONES	-	-
00:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:55:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM	Disponible, cancelada SDCF 20240113066.			U2024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
01:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Disponible, Cancelado IF 2024005006.				CARDONES	-	-
01:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	PO	LC	EP	-	EP	I/S TG			U2024001072 - D2024113360	ENGIE	-	-
01:50:00	-		ELTORO_sinv							Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 KV	S/E Kimal 500/220 KV	-			-	-
01:50:00	-		ELTORO_sinv							Cambio CMG					-	-
01:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001706	AES GENER	-	-
01:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001416	AES GENER	-	-
01:50:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001693	ENGIE	-	-
01:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
01:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-
01:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001608	COMASA	-	-
01:50:00	-	COCHRANE-CO1_CAR	COCHRANE-CO1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:50:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
01:50:00	-									Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					-	-
01:58:00	-	RAICO-1	RAICO_vangos	345	N	-	PC	-	OM	Angostura viente.		V		ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	RAICO-2	RAICO_vangos	345	N	-	PC	-	OM	Angostura viente.		V		ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RAICO_vangos	225	RO	-	PC	-	RE	Angostura viente.		N		ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RAICO_vangos	225	RO	-	PC	-	RE	Angostura viente.		N		ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RAICO_vangos	84	RO	-	PC	-	RE	Angostura viente.		N		COLBUN	-	-
01:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RAICO_vangos	84	RO	-	PC	-	RE	Angostura viente.		N		COLBUN	-	-
01:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RAICO_vangos	13	LF	-	PC	PCP	RE	Angostura viente.		N		COLBUN	-	-
02:08:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	160	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 160 MW	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001723	ENGIE	-	-
03:02:00	-		CIPRESES_vtado							Cambio CMG					-	-
03:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
03:02:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
03:02:00	-	LAUREN-1	LAUREN-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
03:02:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
03:02:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
03:02:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
03:02:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
03:02:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:02:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:02:00	-	NEUVALDEA-2	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
03:02:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM			N		SANTA FE	-	-
03:02:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:14:00	-		PEHUENCHE							Cambio CMG					-	-
03:14:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
03:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	0	RO	-	MT	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-
03:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	0	LF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
03:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	0	LF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
03:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	0	DUF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
03:23:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	0	DUF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
03:31:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	DUF	-	FS	-	OT	Genera en isla				ARAUCO	-	-
03:43:00	-		LRNC							Cambio CMG					-	-
03:43:00	-	Colocación: 3486 Ajuste : - 200 CDC		0						Inicia Prorrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel					-	-
03:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: S/TR		-		ACCIONA	-	-
03:43:00	-	PE-TOUPANBUR	PE-TOUPANBUR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: S/TR		-		ACCIONA	-	-
03:43:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: S/TR		-		AES ANDES	-	-
03:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
03:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: S/TR		-		AES ANDES	-	-
03:43:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: S/TR		-		AES ANDES	-	-
03:43:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ANPAC	-	-
03:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ANPAC	-	-
03:43:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
03:43:00	-	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
03:43:00	-	NEUVALDEA-3_COGEN	NEUVALDEA-3_COGEN	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
03:43:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	-	-
03:43:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	-	-
03:43:00	-	LOSHERRROS-2	LOSHERRROS-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	-	-
03:43:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	-	-
03:43:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	-	-
03:43:00	-	LOSHERRROS2	LOSHERRROS2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGÍA	-	-
03:43:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
03:43:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
03:43:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
03:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronditico		-		COLBUN	-	-
03:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
03:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
03:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	197	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
03:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	190	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
03:43:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBUN	-	-
03:43:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	250	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 274,7 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	249	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	RAICO-2	RAICO-2	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTC(+)		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	RAICO-3	RAICO-3	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTC(+)		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	LOMALTA	LOMALTA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
03:43:00	-	PILMAQUEN-4														

04-11-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
05:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:43:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	139	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: SIFR	-	-		ENOR CHILE	-	-
03:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-		HIDRO MAULE	-	-
03:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-		INNERGEX	-	-
03:43:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-		INNERGEX	-	-
03:43:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	-	-		INNERGEX	-	-
03:43:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	-	-		INNERGEX	-	-
03:43:00	-	UCAN-1	UCAN-1	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-		INNERGEX	-	-
03:43:00	-	UCAN-2	UCAN-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		INNERGEX	-	-
03:43:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	-	-		POTENCIA	-	-
03:43:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	-	-		PUNTILLA	-	-
03:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		PUNTILLA	-	-
03:43:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-		PUNTILLA	-	-
03:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-		PUNTILLA	-	-
03:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-		RÍO COLORADO	-	-
03:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-		RÍO COLORADO	-	-
03:43:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	-	-		RNE	-	-
03:43:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	-	-		RNE	-	-
03:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SIFR	-	-		RNE	-	-
03:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SIFR	-	-		RNE	-	-
03:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	64	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: SIFR	-	-		RNE	-	-
03:43:00	-	HIDROMODCHO	HIDROMODCHO	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	CUMBERES	CUMBERES	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	BIOPCOQUEUR-1	BIOPCOQUEUR-1	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	BIOPCOQUEUR-2	BIOPCOQUEUR-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-		SCOTTA	-	-
03:43:00	-	PE-ALPINA	PE-ALPINA	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	-	-		WEMENS	-	-
03:43:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-		STATkraft	-	-
03:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
03:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
03:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
03:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
03:43:00	-	PE-LUCOQUER-2	PE-LUCOQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-		UCOQUER	-	-
03:43:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	-	-		UCUQUER	-	-
04:02:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	Cancelado IF 202405012	-	-		ARAUCO	-	-
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1-YV1L_CGN_B	0	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Aguirre		L10204001072 - D102024113360	ENGIE	-	-
05:00:00	-	Colocador: 3448, Ajuste: 100	CDC	0				-		Ajuste Prorratea LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel				-	-
05:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ACCIONA	-	-
05:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ACCIONA	-	-
05:30:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		AES ANDES	-	-
05:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		AES ANDES	-	-
05:30:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		AES ANDES	-	-
05:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		AES ANDES	-	-
05:30:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ANPAC	-	-
05:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ANPAC	-	-
05:30:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ARAUCO	-	-
05:30:00	-	NEUVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ARAUCO	-	-
05:30:00	-	NEUVAALDEA-3_COGEN	NEUVAALDEA-3_COGEN	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ARAUCO	-	-
05:30:00	-	CONVENTOVELLO	CONVENTOVELLO	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
05:30:00	-	LOSHIERROSSI-1	LOSHIERROSSI-1	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
05:30:00	-	LOSHIERROSSI-2	LOSHIERROSSI-2	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
05:30:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
05:30:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
05:30:00	-	LOSHIERROSSI-2	LOSHIERROSSI-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
05:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		CAPULLO	-	-
05:30:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		CAPULLO	-	-
05:30:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		CAPULLO	-	-
05:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		COLBUN	-	-
05:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		COLBUN	-	-
05:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		COLBUN	-	-
05:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	195	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 195.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		COLBUN	-	-
05:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	198	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 198.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		COLBUN	-	-
05:30:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		COLBUN	-	-
05:30:00	-	ABANCO-3	ABANCO-3	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	245	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 245.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	254	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTFH+	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	RALCO-2	RALCO-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTFH+	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	77	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	OIOSDELAGUA	OIOSDELAGUA	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto lahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
05:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	20												

04-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
05:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:30:00	-	COMENTOSO	COMENTOSO	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondictio	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	PALMAB-2	PALMAB-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	CENTRALDEO-MC2	CENTRALDEO-MC2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SCOTTA	-	-
05:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			SIEMENS	-	-
05:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			STATKRAFT	-	-
05:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
05:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
05:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
05:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			TINGUIRICA ENERGIA	-	-
05:30:00	-	PE-LUCUJER-2	PE-LUCUJER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			LUCUJER	-	-
05:30:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel			LUCUJER	-	-
05:36:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	160	PO	-	EP	PCP	EP	Limitada a 160 MW				ENGIE	-	-
05:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_0	91	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		U2024001723	ENGIE	-	-
06:06:00	-		PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
06:06:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel					-	-
06:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	MM	-	FS	MTP	MM	MM 202408707		N	U2022002402 - U2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-		ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
07:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENLASA	-	-
07:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
07:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENLASA	-	-
07:10:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
07:16:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxv LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					-	-
07:16:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
07:16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Con SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2024009024	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-		ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:17:00	-		Colocación: S166; Ajuste : 100 CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
07:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PE-TOUPANUR	PE-TOUPANUR	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PFV-MALGABIDA	PFV-MALGABIDA	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:17:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PE-LOSCOLMOS	PE-LOSCOLMOS	67	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PFV-ANDES-1	PFV-ANDES-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	68	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
07:17:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:17:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:17:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:17:00	-	LOSHERR0S1-1	LOSHERR0S1-1	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual				BESALCO ENERGIA	-	-
07:17:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				BESALCO ENERGIA	-	-
07:17:00	-	LOSHERR0S2	LOSHERR0S2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				BESALCO ENERGIA	-	-
07:17:00	-	CAPILLO	CAPILLO	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual				CAPILLO	-	-
07:17:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual				CAPILLO	-	-
07:17:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				CAPILLO	-	-
07:17:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Prondictio				COLBUN	-	-
07:17:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	198	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 198,4 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	148	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: Prondictio				COLBUN	-	-
07:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGOSUR	PFV-DIEGOALMAGOSUR	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	268	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 267,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	234	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 234,4 MW; origen: Prondictio				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	RAICO-1	RAICO-1	192	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 270,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTH(+)				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	RAICO-2	RAICO-2	194	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 271,3 MW; origen: Prondictio; SSCC: CTH(+)				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	ODOSKAGUA	ODOSKAGUA	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	221	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 220,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	194	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 194,3 MW; origen: Prondictio				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:17:00	-	PE-LOSBUENDIAIRES	PE-LOSBUENDIAIRES	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
07:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
07:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondictio				ENEL GREEN POWER	-	-
07:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	17	N	-	O									

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05:00:00	-	CANUTILLAS-1	CANUTILLAS-1	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
07:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	26	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65.8 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	72	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	104	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-CERRODORADO	PFV-CERRODORADO	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-LACUZULAR	PFV-LACUZULAR	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80.9 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SAMA	PFV-SAMA	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-FUELOCHESUR	PE-FUELOCHESUR	152	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	LRICAT-1	LRICAT-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	LRICAT-2	LRICAT-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	CARLAQUEÑ-1	CARLAQUEÑ-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	CARLAQUEÑ-2	CARLAQUEÑ-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	81	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	COYA	COYA	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	ITATA-2	ITATA-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-CARIBAPINTO	PFV-CARIBAPINTO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Prondistico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-SOLDESDERTO	PFV-SOLDESDERTO	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENIGIE	-	-
07:17:00	-	PFV-QUAPARUN	PFV-QUAPARUN	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-				

04-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-TOUNANBUR	PE-TOUNANBUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PEV-ELOMERO	PEV-ELOMERO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PEV-LISTA	PEV-LISTA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PEV-ANDES28	PEV-ANDES28	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:44:00	-	PE-VINALES BL1 COGEN	PE-VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	PE-NUUEVALDEA-1, BL1_COGEN	PE-NUUEVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	PE-VALDIVIA BL1_COGEN, ECUA	PE-VALDIVIA BL1_COGEN, ECUA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	PE-LOSHERRIOS-1	PE-LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:44:00	-	PE-LOSHERRIOS-2	PE-LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:44:00	-	PE-LOSHERRIOS2	PE-LOSHERRIOS2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:44:00	-	PE-CAPULLO	PE-CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:44:00	-	PE-PULEFU-1	PE-PULEFU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:44:00	-	PE-PULEFU-2	PE-PULEFU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:44:00	-	PE-ANGOSTURA-1	PE-ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-ANGOSTURA-2	PE-ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-ANGOSTURA-3	PE-ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PEV-DIEGOALMAGROUSIR	PEV-DIEGOALMAGROUSIR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PE-ILMAOQUEUN-1	PE-ILMAOQUEUN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-ILMAOQUEUN-3	PE-ILMAOQUEUN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-ILMAOQUEUN-4	PE-ILMAOQUEUN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-ILUNIQUE-1	PE-ILUNIQUE-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-ILUNIQUE-2	PE-ILUNIQUE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-ILUNIQUE-3	PE-ILUNIQUE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-SAUDAL-1	PE-SAUDAL-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-CIODESAGUA	PE-CIODESAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-PANGUE-1	PE-PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 224,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-PANGUE-2	PE-PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-ABANCO-1	PE-ABANCO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-CHANARIS	PEV-CHANARIS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-CAMPOSDIELSOL	PEV-CAMPOSDIELSOL	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,5 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-VALLEDIELSOL	PEV-VALLEDIELSOL	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PEV-PAMPACAMARONES	PEV-PAMPACAMARONES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-SANFERDO	PE-SANFERDO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-SANFERDO-2	PE-SANFERDO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PEV-LANODELLAMPPOS	PEV-LANODELLAMPPOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
07:44:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-ELBAYRAN	PE-ELBAYRAN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: STR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR													

04-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
05:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
07:44:00	-	CARLAQUIN-2	CARLAQUIN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
07:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
07:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
07:44:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	
07:44:00	-	COPIA	COPIA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
07:44:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
07:44:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
07:44:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
07:44:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
07:44:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
07:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
07:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
07:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:44:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:44:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-PAMPASCALANDRUTE	PFV-PAMPASCALANDRUTE	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-SOLDESESIERTO	PFV-SOLDESESIERTO	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-DOEMEYNO	PFV-DOEMEYNO	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:44:00	-	LAJAVEZ- COGEN	LAJAVEZ- COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
07:44:00	-	HIKONADCHO	HIKONADCHO	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
07:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
07:44:00	-	PFV-ONANTONIA	PFV-ONANTONIA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
07:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
07:44:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
07:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
07:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:44:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
07:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	41	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
07:44:00	-	PFV-EPELICAND	PFV-EPELICAND	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
07:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
07:44:00	-	PE-UCOQUER-2	PE-UCOQUER-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
07:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
07:44:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
07:49:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	F/5 CTM3-TV					-	-	
07:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	0	PO	LC	EP	-	EP	F/5 TV			U2024001693	ENGEIE	-	-	
07:53:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	U2024001072-DI02024113360	ENEL GENERACION	-	-	
07:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
07:53:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	PS	-	OM	F/5 CTM3-TG			N	U2024001693	ENGEIE	-	-
07:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
07:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
08:11:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	PO	-	EP	-	EP				U2024001684-DI0204110714	ENLASA	-	-	
08:15:00	-	CDG	Inicia Cxg	0	-	-	-	-	-	Inicia Cxg LT 66 kV Parral - Casapueras	LT 66 kV Parral - Casapueras	-	-	CDG	-	-	
08:15:00	-	CDG	Inicia Cxg	0	-	-	-	-	-	Inicia Cxg LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDG	-	-	
08:15:00	-	CDG	Colocación: 30, Ajuste: -10	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDG	-	-	
08:15:00	-	PFV-ONANTONIA	PFV-ONANTONIA	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
08:18:00	-	CDG	Colocación: 30W, Ajuste: -200	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDG	-	-	
08:18:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PE-TOLPANQUIR	PE-TOLPANQUIR	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SSTR-SSCC-CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
08:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
08:18:00	-																

04-11-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUM	-	-
08:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-FINTEENRAE	PFV-FINTEENRAE	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-SOLEDIELA	PFV-SOLEDIELA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 332,9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242,3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-LASSAULINAS	PFV-LASSAULINAS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164,5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:18:00	-	PE-MONTEHEDONDO	PE-MONTEHEDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	CHAMPOLINA-1	CHAMPOLINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PFV-LOSODROS	PFV-LOSODROS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 324,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:18:00	-	PFV-LIANDOLLAMPOS	PFV-LIANDOLLAMPOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-PUNTAECOLORADA	PE-PUNTAECOLORADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-PDZDALMONTE-2	PFV-PDZDALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-PDZDALMONTE-3	PFV-PDZDALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-LACUZULGAR	PFV-LACUZULGAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-LIANDOSLEVIENTO	PE-LIANDOSLEVIENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:18:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:18:00	-	PFV-EMEL	PFV-EMEL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:18:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	CARILAFQUEJEN-1	CARILAFQUEJEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	CARILAFQUEJEN-2	CARILAFQUEJEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	MAIACACHUELO-1	MAIACACHUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	MAIACACHUELO-2	MAIACACHUELO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:18:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:18:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:18:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
08:18:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:18:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:18:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1												

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
08:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
08:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
08:18:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:18:00	-	PPV-ELPILICANO	PPV-ELPILICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
08:18:00	-	PE-UCUQUER-1	PE-UCUQUER-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:18:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:18:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:27:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CDC	-	-
08:39:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela SDCX 2024113360		-	L2024001072-D20240113360	ENGIE	-	-
08:41:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM			-	MM2024105997	POTENCIA	-	-
08:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Angostura deja de vender	N	-	-	COLBUN	-	-
08:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1 RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE	Angostura deja de vender	N	-	-	COLBUN	-	-
08:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1 RALCO_sinv	13	LF	-	PC	PCP	RE	Angostura deja de vender	N	-	-	COLBUN	-	-
08:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración.	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1 RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración.	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	Colocación: 4227; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.5 MW; origen: SIFR; SSC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-SANMATAIS	PE-SANMATAIS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANWAC	-	-
09:05:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NIEVALDEA-1 BL1 COGEN	NIEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:05:00	-	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	-	-
09:05:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 136.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSR	PPV-DIEGO ALMAGROSR	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSC: CTF(+); SSC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	SAUZA-1	SAUZA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-CHAMARIS	PPV-CHAMARIS	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-CAMPOSDIELSOL	PPV-CAMPOSDIELSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-VALLEDIELSOL	PPV-VALLEDIELSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PPV-GUANCIO	PPV-GUANCIO	109	N	-	CI									

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05:00:00	-	CANTUTILAR-1	CANTUTILAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:05:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUELOSCHUR	PE-PUELOSCHUR	58	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 132.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LIANSOLVENTO	PE-LIANSOLVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	MANIPUSAS	MANIPUSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PEUCEN-1	PEUCEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:05:00	-	COYA	COYA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:05:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
09:05:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:05:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
09:05:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDESDERITO	PFV-SOLDESDERITO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-MIXTADLOANDES	PFV-MIXTADLOANDES	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:05:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	AILIN	AILIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
09:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-CONANTONIA	PFV-CONANTONIA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-RIOSCONDO	PFV-RIOSCONDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	RUCAYO	RUCAYO	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:09:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	160	PO	-	EP	PCP	EP	A PC e inicio hora de prueba			U2024001723			
09:20:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Las Arañas 66/13.8 kV	S/E Las Arañas 110/66 kV	-	-	CDC	-	-
09:37:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Quero 110/23 kV	S/E Quero 110/23					

04-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:14:00	-	PFV-DIOGOLMACOSUR	PFV-DIOGOLMACOSUR	140	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; (SSCC, CTF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 266,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	RAICO-1	RAICO-1	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	RAICO-2	RAICO-2	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 281,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	DIOGDEAGUA	DIOGDEAGUA	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	87	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	162	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LASQUINAS	PFV-LASQUINAS	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-LANDELLAMPLOS	PFV-LANDELLAMPLOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: SIFR; (SSCC, CTF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; (SSCC, CTF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; (SSCC, CTF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-MARIALENA	PFV-MARIALENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDEILANDANDES	PFV-SOLDEILANDANDES	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CONACAMEN	PFV-CONACAMEN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-VALLESCONDDIO	PFV-VALLESCONDDIO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CERROTIÑIGRE	PE-CERROTIÑIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:14:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	85	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	URCA-1	URCA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:14:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	1	N	-	G	-								

04-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
														SSCC	SSCC	
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM			N				
10:14:00	-	PPV-LUJAN-NORTE	PPV-LUJAN-NORTE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:14:00	-	PE-LARLOS	PE-LARLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	Colocación 360º; Ajuste: 400	CDC	0	N	-		-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172.9 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LATA	PPV-LATA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	YMALES-BUJ COGEN	YMALES-BUJ COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	NUUEVALDEA-1_BUJ_COGEN	NUUEVALDEA-1_BUJ_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	OIOSDELAGUA	OIOSDELAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 215 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-CHANARIS	PPV-CHANARIS	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 258.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-SOLITELLA	PPV-SOLITELLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-VALLADESOL	PPV-VALLADESOL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-GUANCHEO	PPV-GUANCHEO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LASSAUNAS	PPV-LASSAUNAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-MARANZANO	PPV-MARANZANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-MONTESERDONDO	PE-MONTESERDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LIANDOLLAAMPYOS	PPV-LIANDOLLAAMPYOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-BOLEO-1	PPV-BOLEO-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-MARIELUNA	PPV-MARIELUNA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
10:35:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
1																

04-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-CABERAPUNTO	PPV-CABERAPUNTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-ATACAMAASOLAR-2	PPV-ATACAMAASOLAR-2	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-SOLDESDERITO	PPV-SOLDESDERITO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-MESEDELOSANDES	PPV-MESEDELOSANDES	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	PPV-QUIPLAPUN	PPV-QUIPLAPUN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:35:00	-	LAHUELLA-1_COGEN	LAHUELLA-1_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:35:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
10:35:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
10:35:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
10:35:00	-	PE-ALFINA	PE-ALFINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:35:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:35:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:35:00	-	PPV-RIECONVIDO	PPV-RIECONVIDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:35:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:35:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:35:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:35:00	-	PPV-ELPUCANO	PPV-ELPUCANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUEUR	-	-
10:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUEUR	-	-
11:05:00	-	Colocador: 3061, Apajate: 150		0			CDC			Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PE-SANGABIEL	PE-SANGABIEL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PPV-SOYA	PPV-SOYA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:05:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:05:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:05:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:05:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:05:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:05:00	-	PPV-DIEGODALMAGROSUR	PPV-DIEGODALMAGROSUR	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:05:00	-	DIOSDELAGUA	DIOSDELAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:05:00	-	PE-LOSURBOSAIRES	PE-LOSURBOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-CAMPDISELSOL	PPV-CAMPDISELSOL	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:05:00																

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAS-1	CANUTILLAS-1	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
11:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	61	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SANTIAGO-SOLAR	PFV-SANTIAGO-SOLAR	34	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:05:00	-	PFV-CIEMI	PFV-CIEMI-1	74	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 180.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	71	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 139.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:05:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:05:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:05:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	22	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:05:00	-	COYA	COYA	4	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:05:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
11:05:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:05:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-DUISQUE	PE-DUISQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	34	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORITE	PFV-PAMPASOLAR NORITE	26	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	19	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	25	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	49	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 121.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-SOL DEL DESERTO	PFV-SOL DEL DESERTO	85	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-MESITA DE LOS ANDES	PFV-MESITA DE LOS ANDES	56	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	42	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:05:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:05:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
11:05:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
11:05:00	-	AELUN	AELUN	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
11:05:00	-	PE-ALFINA	PE-ALFINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:05:00	-	PFV-ONANANTONIA	PFV-ONANANTONIA	30	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 79.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	41	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:05:00	-	PFV-RIECO CONDO	PFV-RIECO CONDO	59	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 147.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:05:00	-	PFV-VILULA	PFV-VILULA	37	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:05:00	-	PE-LOS RIBILLOS	PE-LOS RIBILLOS	17	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:05:00	-	PFV-LUZ DE NORTE	PFV-LUZ DE NORTE	52	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 111.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:05:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
11:05:00	-	PE-LAURON	PE-LAURON	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
12:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue viento		N		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	84	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		N		COLBUN	-	-
12:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	345	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		N		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	13	RE	-	PCP	-	RE	Movimiento por cambio de configuración.		V		COLBUN	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	84	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		N		COLBUN	-	-
12:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue viento		V		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	345	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		V		ENEL GENERACION	-	-
12:03:00	-	Colocador: 4319, Ajuste: 250	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-TOLPANGUR	PFV-TOLPANGUR	13	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	76	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	28	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-MALAGARIDA	PFV-MALAGARIDA	83	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	44	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	6	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	PE-CANTILAR-1	CANTILAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
12:03:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PPV-LIANDOLLAPOS	PPV-LIANDOLLAPOS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
12:03:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC, CTR(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-SAMA	PPV-SAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-VALLESCONIDIDO	PPV-VALLESCONIDIDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-LIANDOLLEVIENTO	PE-LIANDOLLEVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:03:00	-	PPV-EMEL	PPV-EMEL	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	MAMP-1	MAMP-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PEUCEN-1	PEUCEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:03:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:03:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:03:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:03:00	-	MAIACAHUELLO-2	MAIACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:03:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:03:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
12:03:00	-	ITATA-1	ITATA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:03:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:03:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:03:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:03:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-CARRAPINTO	PPV-CARRAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.9 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTR(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-SOLDELSERITO	PPV-SOLDELSERITO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-MISTADELOSANDES	PPV-MISTADELOSANDES	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	PPV-QUIAPILIN	PPV-QUIAPILIN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:03:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:03:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:03:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:03:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
12:03:00	-	PPV-CONANTONIA	PPV-CONANTONIA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
12:03:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
12:03:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
12:03:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	40	N	-	G	-	OM							

04-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAS-1	CANUTILLAS-1		0	N	-	PS	-	OM		N		COLBUN	-	-
12:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	198	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:15:00	-	DIODELAGUA	DIODELAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-VALLEDSEL	PFV-VALLEDSEL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15:00	-	CHAPPUQUIN-1	CHAPPUQUIN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:15:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:15:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:15:00	-	PFV-TAMARA	PFV-TAMARA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:15:00	-	PFV-LIANDOLAMPLOS	PFV-LIANDOLAMPLOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:15:00	-	PFV-PAMPATRIGRE	PFV-PAMPATRIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-PUNTAOCLONADA	PE-PUNTAOCLONADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-PODOLAMONTE-2	PFV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-PODOLAMONTE-3	PFV-PODOLAMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-LACROUSILLOS	PFV-LACROUSILLOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-VALLEDESONDIDO	PFV-VALLEDESONDIDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:15:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:15:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:15:00	-	CARLAQUEJEN-1	CARLAQUEJEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:15:00	-	CARLAQUEJEN-2	CARLAQUEJEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:15:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:15:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:15:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:15:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:15:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
12:15:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:15:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:15:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorr					

04-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:54:00	-	Colocación: 3000; Ajuste: -120	CDC	0						Inicio Prorrata LT 220 kV Lastaria - Cruellos	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			CDC	-	-
12:54:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ARAUCO	-	-
12:54:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			CAPULLO	-	-
12:54:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			CAPULLO	-	-
12:54:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			CAPULLO	-	-
12:54:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENGIE	-	-
12:54:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENGIE	-	-
12:54:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			ENOR CHILE	-	-
12:54:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			INNERGEX	-	-
12:54:00	-	UCAR-2	UCAR-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			INNERGEX	-	-
12:54:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			SCOTTA	-	-
12:54:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Lastaria - Cruellos			STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	Colocación: 4009; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
13:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ANPAC	-	-
13:06:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
13:06:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
13:06:00	-	CONVENTOIELO	CONVENTOIELO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGÍA	-	-
13:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
13:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
13:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
13:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
13:06:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
13:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSIR	PFV-DIEGOALMAGROSIR	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
13:06:00	-	QIOSDIAGUA	QIOSDIAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACIÓN	-	-
13:06:00	-	PE-LOSURCAUNDES	PE-LOSURCAUNDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-CAMPOLDESOL	PFV-CAMPOLDESOL	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LASLAUNES	PFV-LASLAUNES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-MONTEDERONDO	PE-MONTEDERONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	CHAPOLQUIN-1	CHAPOLQUIN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-TAMARA	PFV-TAMARA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENLASA	-	-
13:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CAROLONES-1	PE													

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
13:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INERENGER	-	-
13:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INERENGER	-	-
13:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	68	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 182.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:06:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:06:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:06:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:06:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:06:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:06:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
13:06:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PE-CUQUECO	PE-CUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-DIEGO DEL MAGRO	PFV-DIEGO DEL MAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-PAMPAPASOLANORTE	PFV-PAMPAPASOLANORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-LAMUELA	PFV-LAMUELA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-SOL DEL DESERTO	PFV-SOL DEL DESERTO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-MISITA DELSANDOS	PFV-MISITA DELSANDOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:06:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:06:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
13:06:00	-	AJILIN	AJILIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
13:06:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMINS	-	-
13:06:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMINS	-	-
13:06:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMINS	-	-
13:06:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMINS	-	-
13:06:00	-	PFV-VILLIA	PFV-VILLIA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMINS	-	-
13:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:06:00	-	PFV-LUJAN NORTE	PFV-LUJAN NORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:24:00	-	Colección: 40PS, Ajuste: 250	CDC			-				Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
13:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PFV-LATA	PFV-LATA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	68	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:24:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PFV-ANDES B	PFV-ANDES B	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:24:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:24:00	-	NUUEVAIDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVAIDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:24:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
13:24:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
13:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
13:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
13:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
13:24:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
13:24:00	-	PFV-DIEGO DEL MAGROSUR	PFV-DIEGO DEL MAGROSUR	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
13:24:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:24:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:24:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:24:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	G	-	OM							

04-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
13:24:00	-	PFV-CONETO	PFV-CONETO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-POZDOLMONTTE-2	PFV-POZDOLMONTTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-POZDOLMONTTE-3	PFV-POZDOLMONTTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PE-TOHAMIA	PE-TOHAMIA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:24:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:24:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:24:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
13:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:24:00	-	PE-TITORAL	PE-TITORAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:24:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:24:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:24:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:24:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:24:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:24:00	-	COYA	COYA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:24:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
13:24:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:24:00	-	ITATA-2	ITATA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:24:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:24:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:24:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:24:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PE-CHUECO	PE-CHUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-MISITADELOSANDES	PFV-MISITADELOSANDES	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:24:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:24:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
13:24:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
13:24:00	-	AULIN	AULIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
13:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:24:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:24:00	-	PFV-RIOSCONDIRIO	PFV-RIOSCONDIRIO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:24:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:24:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:24:00	-	PE-LASPERAÑADA	PE-LASPERAÑADA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEUR	-	-
13:24:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEUR	-	-
15:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 KV Lastarria - Crujeles	LT 220 KV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
15:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:08:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:08:00	-	PFV-ELOMOREO	PFV-ELOMOREO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR, SSCC, CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-			

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUM	-	-
15:08:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 180.2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:08:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:08:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167.7 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-PUNTA COLABRADA	PE-PUNTA COLABRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-LACUZULGAR	PFV-LACUZULGAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-ELIEN	PFV-ELIEN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:08:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:08:00	-	MARIPOSA1	MARIPOSA1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULI	-	-
15:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULI	-	-
15:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULI	-	-
15:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULI	-	-
15:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	MAMPE-1	MAMPE-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
15:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SIFR	Prorrata					

04-11-2024												SSCC				
Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.																
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		0	N	-	PS	-	OM		N		COLBUN	-	-
15:08:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	38	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	54	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 145.8 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	34	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PFV-LUDUENORTE	PFV-LUDUENORTE	48	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	37	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	0	N	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	PE-LARAR	PE-LARAR	0	-	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
15:08:00	-	-	CDC	0	-	-	-	MT	-	OM	Finaliza Prorata LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_A	91	DN	DLC	-	PP	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	91	DF	-	-	PS	PCP	QT	Salte de servicio cm 129 MW # 202405024	-	#202405024	ENGIE	-	-
16:11:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	79	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 167.5 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-SITA	PFV-SITA	28	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 199.5 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	43	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	166	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	1 SANANDES-1	1 SANANDES-1	5	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	0	-	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	NUEVAIDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAIDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	VALDIVIA_BLI-BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI-BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 109.1 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	136	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 137.6 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+)	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	206	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondotico, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	174	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	RAICO-1	RAICO-1	196	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+)	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	RAICO-2	RAICO-2	3	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	7	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	94	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 190.2 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	24	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	37	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	36	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-ENSTERIAE	PFV-ENSTERIAE	104	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 290 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	18	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	3	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-SOLDIELLA	PFV-SOLDIELLA	61	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondotico	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	-
16:11:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	157	N	-	-	Q	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	-		PRORATA GENERALIZADA COSTO SEN 0	-	

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:11:00	-	PIV-DONACAMEN	PIV-DONACAMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PIV-JAMA	PIV-JAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PIV-VALLESCONDIDO	PIV-VALLESCONDIDO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-LIANSOELVENTO	PE-LIANSOELVENTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:11:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:11:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:11:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:11:00	-	URCAV-2	URCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	LIACAN-2	LIACAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:11:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:11:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:11:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:11:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:11:00	-	COYA	COYA	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:11:00	-	RENACIO	RENACIO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
16:11:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:11:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:11:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:11:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:11:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:11:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PE-DUDUECO	PE-DUDUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-CARRERA PINTO	PIV-CARRERA PINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-DIEGODALMAGRO	PIV-DIEGODALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-PAMPASOLAR NORTE	PIV-PAMPASOLAR NORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-ATACAMA SOLAR-2	PIV-ATACAMA SOLAR-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-SOLDELDESERTO	PIV-SOLDELDESERTO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-MISITADELOSANDRES	PIV-MISITADELOSANDRES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	PIV-QUIAPILUN	PIV-QUIAPILUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:11:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA LE	-	-
16:11:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	NAUCAS-2	NAUCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	NAUCAS-3	NAUCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	PAISMA-2	PAISMA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	ALLIN	ALLIN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
16:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PIV-ROSCONDO	PIV-ROSCONDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:11:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:11:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:11:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:11:00	-	PIV-ELPELUCANO	PIV-ELPELUCANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:11:00	-	PE-LUCIQUEU-2	PE-LUCIQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
16:11:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
16:11:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
16:27:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	51	N	LC	PMIT	-	OM					ENGIE	-	-
16:28:00	-	Colocador: 4980; Ajuste : -250	Colocador: 4980; Ajuste : -250							Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
16:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-

04-11-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
16:28:00	-	PLIMAQUIEN-1	PLIMAQUIEN-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PLIMAQUIEN-3	PLIMAQUIEN-3	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PLIMAQUIEN-4	PLIMAQUIEN-4	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	OIOSDAGUA	OIOSDAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-RENANCO	PE-RENANCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-FINESTERRAE	PPV-FINESTERRAE	94	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 254.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-CAMPESINOSOL	PPV-CAMPESINOSOL	137	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	153	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 143.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-GUANOCHOI	PPV-GUANOCHOI	108	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	73	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 174.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:28:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	65	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 148.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
16:28:00	-	PPV-LIANDOLLAJAMPIS	PPV-LIANDOLLAJAMPIS	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
16:28:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	63	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	75	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 189.3 MW; origen: SSTR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	69	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SSTR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-SOLERO-1	PPV-SOLERO-1	48	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	72	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-LAHUAY-2	PPV-LAHUAY-2	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-MARIELLENA	PPV-MARIELLENA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-SOLEDOSANDES	PPV-SOLEDOSANDES	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-TECHAMMA	PE-TECHAMMA	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SSTR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-GONKACARMEN	PPV-GONKACARMEN	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	39	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	123	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 132.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:28:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:28:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	72	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:28:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:28:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 163.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
16:28:00	-	L														

04-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:28:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:28:00	-	AJILIN	AJILIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:28:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:28:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:28:00	-	PFV-RODECONIDO	PFV-RODECONIDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:28:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:28:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
16:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
16:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
16:28:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
16:28:00	-	PFV-LUZILNORTE	PFV-LUZILNORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:28:00	-	PFV-LUPULICAND	PFV-LUPULICAND	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:28:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:15:00	-	Colocación: 5663; Ajuste: 10	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
17:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PFV-ESTIA	PFV-ESTIA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:15:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:15:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:15:00	-	VINALDES_BLI_COGEN	VINALDES_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:15:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:15:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:15:00	-	VALDIVIA_BLI-BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI-BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:15:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:15:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:15:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	206	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 269.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	RALCO-1	RALCO-1	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	RALCO-2	RALCO-2	157	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	OIOSDELAGUA	OIOSDELAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:15:00	-	PE-LOSUNOSAIRES	PE-LOSUNOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-SERRAIGORDIA	PE-SERRAIGORDIA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PE-VALLEDOSOPINTOS	PE-VALLEDOSOPINTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:15:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Prondistico	Pror					

04-11-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:15:00	-	PFV-LACUJOSOLAR	PFV-LACUJOSOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PFV-VALLESDONDIDO	PFV-VALLESDONDIDO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PE-CERROTIGIRE	PE-CERROTIGIRE	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PE-LIANDOSREVENTO	PE-LIANDOSREVENTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:15:00	-	PFV-CEMEI-1	PFV-CEMEI-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:15:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:15:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:15:00	-	CARLAQUEUEN-1	CARLAQUEUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:15:00	-	CARLAQUEUEN-2	CARLAQUEUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:15:00	-	MAIACAÑUELO-1	MAIACAÑUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:15:00	-	MAIACAÑUELO-2	MAIACAÑUELO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:15:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:15:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:15:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
17:15:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:15:00	-	ITATA-2	ITATA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:15:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:15:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:15:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:15:00	-	PE-ELMALTEN	PE-ELMALTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PE-CHUQUEO	PE-CHUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-PAMPASALNORTE	PFV-PAMPASALNORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-LAMUELA	PFV-LAMUELA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-MIXTADLOANDES	PFV-MIXTADLOANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:15:00	-	LAMAVE-1_COGEN	LAMAVE-1_COGEN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:15:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	AILIN	AILIN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:15:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:15:00	-	PFV-RIODESCONDO	PFV-RIODESCONDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:15:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:15:00	-	PE-MANNANTIALES	PE-MANNANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:15:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:15:00	-	PFV-LUZUENORTE	PFV-LUZUENORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:15:00	-	PFV-ELFUCANO	PFV-ELFUCANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:15:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:15:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:15:00	-	PE-LAFON	PE-LAFON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:41:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L2024001209- L2024001684	ENLASA	-	-
17:51:00	-	Colocación: 5707; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
17:51:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN					

04-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUM	-	-
17:51:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	RAICO-1	RAICO-1	211	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	RAICO-2	RAICO-2	300	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	QIODEGAGUA	QIODEGAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:51:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 243,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 277,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-LASSAINAS	PFV-LASSAINAS	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:51:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENRASA	-	-
17:51:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-CAROLINES-1	PE-CAROLINES-1	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171,7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-CAROLINES-2	PE-CAROLINES-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 205,6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-CAROLINES-3	PE-CAROLINES-3	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-LAHUYCHA-2	PFV-LAHUYCHA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-SONACABEN	PFV-SONACABEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-CERROTIJERE	PE-CERROTIJERE	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-LELEN	PFV-LELEN	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:51:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:51:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:51:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:51:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:51:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		

04-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
17:51:00	-	PALMA-2	PALMA-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:51:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:51:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:51:00	-	ALLIN	ALLIN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:51:00	-	CENTRALEF-2	CENTRALEF-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
17:51:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
17:51:00	-	PPV-ROSECONDO	PPV-ROSECONDO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
17:51:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
17:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
17:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
17:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
17:51:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
17:51:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:51:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:51:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
17:51:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:51:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:52:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada en 80 MW por control de emisiones, problema en atomizador, según SCF 2024114021			U2024001706- D2024114021	AES GENER	-	-
17:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	N	LC	PMT	-	OM					ENGIE	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			U2024000416- U2023002864	AES GENER	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2024001207- U2024001682	ENLASA	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2024001209- U2024001684	ENLASA	-	-
18:05:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
18:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cto S/E Quiento 110/23 kV	S/E Quiento 110/23 kV			-	-	-
18:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cto S/E Las Arañas 66/13,8 kV	S/E Las Arañas 110/66 kV			-	-	-
18:28:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2024000732	AES GENER	-	-
18:28:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2023001949	AES GENER	-	-
18:32:00	-	Colocación: 5928, Ajuste : CDC			0	250				Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		-	-	-
18:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PE-TOLEMANUR	PE-TOLEMANUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PPV-MALGABARDA	PPV-MALGABARDA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:32:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:32:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:32:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:32:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:32:00	-	LOSWERROS-1	LOSWERROS-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:32:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:32:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:32:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 111,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	RALCO-2	RALCO-2	255	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PILMAIQUEU-1	PILMAIQUEU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:32:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT									

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	-	CANUTILLAS	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLUMB	-	-
18:32:00	-	PPV-LANCIOLLA-MPOS	PPV-LANCIOLLA-MPOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLADA	-	-
18:32:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173.5 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207.2 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-MARIANELLA	PPV-MARIANELLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-GONACARMEN	PPV-GONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-SANFIDRO-GPG	PPV-SANFIDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:32:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.8 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	PE-TOTORA1	PE-TOTORA1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:32:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:32:00	-	RINACCO	RINACCO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
18:32:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
18:32:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
18:32:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
18:32:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
18:32:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
18:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:32:00	-	PE-EMATEN	PE-EMATEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-CHINGOSALMAGRO	PPV-CHINGOSALMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:32:00	-	HIDROMACCHO	HIDROMACCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	BIOPCOQUEN-1	BIOPCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	BIOPCOQUEN-2	BIOPCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	AILLIN	AILLIN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	CENTRALFO MC2	CENTRALFO MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:32:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:32:00	-	PPV-RIOSCENDDO	PPV-RIOSCENDDO	75	N	-	G	-	OM							

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:52:00	-	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:52:00	-	LOSHERR0S-1	LOSHERR0S-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
18:52:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
18:52:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	121	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	139	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	RALCO-1	RALCO-1	211	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	RALCO-2	RALCO-2	300	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	114	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LAJACAMA	PFV-LAJACAMA	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LAJACAMA-2	PFV-LAJACAMA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	186	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 267,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	147	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	147	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 171,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	79	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-TAMAYÁ	PFV-TAMAYÁ	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-LIANDOLLA-MPOS	PFV-LIANDOLLA-MPOS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
18:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CAROLINONES-1	PE-CAROLINONES-1	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 173,7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CAROLINONES-2	PE-CAROLINONES-2	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 206,2 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CAROLINONES-3	PE-CAROLINONES-3	90	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-MARIHELINA	PFV-MARIHELINA	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN</													

04-11-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
18:52:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-PAMPASQUANDINORTE	PPV-PAMPASQUANDINORTE	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-SOLDESERTO	PPV-SOLDESERTO	113	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 128.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDOS	PPV-MESTIZADLOSANDOS	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	PPV-QUIPLIPLUN	PPV-QUIPLIPLUN	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	RNE	-		-	-
18:52:00	-	LIAJAVE-2 COGEN	LIAJAVE-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SANTA FE	-		-	-
18:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	RIOPOCOQUEU-1	RIOPOCOQUEU-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	RIOPOCOQUEU-2	RIOPOCOQUEU-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	AILLIN	AILLIN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SCOTTA	-		-	-
18:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-		-	-
18:52:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-		-	-
18:52:00	-	PPV-RIESESCONDIDO	PPV-RIESESCONDIDO	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-		-	-
18:52:00	-	PPV-WALKA	PPV-WALKA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEMIENS	-		-	-
18:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-		-	-
18:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-		-	-
18:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-		-	-
18:52:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	STATKRAFT	-		-	-
18:52:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SUN POWER	-		-	-
18:52:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0		-		-	-
18:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-		-	-
18:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-		-	-
18:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-		-	-
18:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	TINGUIRICA ENERGIA	-		-	-
18:52:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	UCUQUER	-		-	-
18:52:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	UCUQUER	-		-	-
18:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	UCUQUER	-		-	-
18:53:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-
18:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM		N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
18:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
18:57:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	DRO	DLG	PP	MTP	OM				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
18:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	MT	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	-	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RD	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
19:00:00	-	CDC	Colocación: 6256; Ajuste: 400	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrate LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
19:01:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PPV-ELUMERO	PPV-ELUMERO	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PPV-LYTA	PPV-LYTA	23.4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ACCIONA	-		-	-
19:01:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	73	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	AES ANDES	-		-	-
19:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ANPAC	-		-	-
19:01:00	-	VINALS_BLI_COGEN	VINALS_BLI_COGEN	10	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ARAUJO	-		-	-
19:01:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ARAUJO	-		-	-
19:01:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ARAUJO	-		-	-
19:01:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	ARAUJO	-		-	-
19:01:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	BESALCO ENERGIA	-		-	-
19:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	CAPULLO	-		-	-
19:01:00	-	PULLEPU-1	PULLEPU-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	CAPULLO	-		-	-
19:01:00	-	PULLEPU-2	PULLEPU-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	CAPULLO	-		-	-
19:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 111.9 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	COLUMB-1	COLUMB-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 141.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	COLUMB-2	COLUMB-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 141.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	78	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUMB	-		-	-
19:01:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	COLUM				

04-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
19:01:00	-	PPV-GUANCOR	PPV-GUANCOR	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PPV-CAPICORONDO	PPV-CAPICORONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:01:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172.8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207.2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-CONDEJO	PPV-CONDEJO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-SOLODELOSANDES	PPV-SOLODELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-LACUOSOLAR	PPV-LACUOSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-LLANOSDELLENTO	PE-LLANOSDELLENTO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PPV-SANTIAGOSSOLAR	PPV-SANTIAGOSSOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	PPV-CEMI	PPV-CEMI	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	UCAY-2	UCAY-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:01:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:01:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
19:01:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:01:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:01:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES														

04-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CANUTILLAS-1	CANUTILLAS-1	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSCHURIROS	PE-LOSCHURIROS	43	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:08:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	NIEVALDEA-1_BLI_COGEN	NIEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:08:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		IESALCO ENERGÍA	-	-
19:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:08:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:08:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:08:00	-	PEHUECHÉ-1	PEHUECHÉ-1	239	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 252,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PEHUECHÉ-2	PEHUECHÉ-2	239	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 280,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	RALCO-1	RALCO-1	208	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 234,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	RALCO-2	RALCO-2	208	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 312,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PILMAQUÉN-1	PILMAQUÉN-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PILMAQUÉN-3	PILMAQUÉN-3	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PILMAQUÉN-4	PILMAQUÉN-4	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	OSOROGATIA	OSOROGATIA	169	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	169	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	169	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PE-DOBUNDEABARES	PE-DOBUNDEABARES	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	43	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	79	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	65	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALNAPOYENTE	PE-TALNAPOYENTE	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	75	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	185	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 184,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	125	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	86	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENJOE	-	-
19:08:00	-	PFV-LIANDOLLAMPOS	PFV-LIANDOLLAMPOS	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENILASA	-	-
19:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	95	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	129	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	129	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	91	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAOLORADO	PE-PUNTAOLORADO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual						

04-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:08:00	-	MAIACAÑUELO-1	MAIACAÑUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MAIACAÑUELO-2	MAIACAÑUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	COYA	COYA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	RENACO	RENACO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
19:08:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:08:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-CHIGOSALMANGRO	PPV-CHIGOSALMANGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAUERA	PPV-JAUERA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-SOLADILDESERITO	PPV-SOLADILDESERITO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-MESTIZADELOSANDES	PPV-MESTIZADELOSANDES	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	LAJAVEE-2 COGEN	LAJAVEE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:08:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	RIOPOCOQUEN-2	RIOPOCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	AILLIN	AILLIN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	CENTRALITO-MC2	CENTRALITO-MC2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-VILLKA	PPV-VILLKA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-LODESBRILOS	PE-LODESBRILOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:14:00	-	ELTORO simv		0	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-		-	-
19:14:00	-	COC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:14:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:14:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:14:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:14:00	-	NEUVALDESA	NEUVALDESA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:14:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUC	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:14:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	226	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
19:14:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
19:14:00	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:14:00	-	LAJAVEE-1	LAJAVEE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:14:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			-	-	KDM	-	-
19:14:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-
19:14:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	ENAP ROBIO	-	-
19:14:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 vtoado	20	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 vtoado	0	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 vtoado	0	GRD	-	PP	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	ELTORO-4	ELTORO simv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	ELTORO-3	ELTORO simv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	ELTORO-2	ELTORO simv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	ELTORO-1	ELTORO simv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	COLBUN-2	COLBUN vstgn	237	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	COLBUN-1	COLBUN vstgn	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:14:00	-	LAJAVEE-2 COGEN	LAJAVEE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:14:00	-	PERHUENICHE-2	PERHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	U2024000507	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	PERHUENICHE-1	PERHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	U2024000507	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	RALCO-1	RALCO vpsmg	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	RALCO-2	RALCO vpsmg	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	LC	PMIT	MTP	OM			N	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:23:00	-	RAPEL								Cambio CMG		-	-		-	-
19:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024002924	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 vtoado	20	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 vtoado	15	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 vtoado	35	RO	-	PC	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-
19:24:00	-	NEHUENCO-1														

04-11-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-		
19:49:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	PCP	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-		
19:49:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-		
19:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-		
19:52:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada				CARDONES	-		
19:55:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-		
19:59:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT sube a PC				CARDONES	-		
20:06:00	-		COCHRANE-CHQ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
20:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-		
20:06:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000732	AES GENER	-		
20:06:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-		
20:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-		
20:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-		
20:06:00	-	LOSVENTOS_GNL_D		68	RO	LC	MT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-		
20:06:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM				U2024001199	SANTA FE	-		
20:06:00	-	EPAPICO	EPAPICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				U2024000079	ENERGIA PACIFICO	-		
20:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-		
20:06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-		
20:20:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
20:20:00	-	COCHRANE-CHQ2	COCHRANE-CHQ2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001949	AES GENER	-		
20:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-		
20:20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	RO	-	PC	-	OM				U2024001608	COMASA	-		
20:39:00	-		COCHRANE-CHQ2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
20:39:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				U2024001608	COMASA	-		
20:39:00	-	COCHRANE-CHQ2	COCHRANE-CHQ2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2023001949	AES GENER	-		
20:39:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-		
20:42:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
20:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-		
20:42:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-		
20:42:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				U2024000732	AES GENER	-		
20:46:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2024000732	AES GENER	-		
20:48:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	MM	-	FS	-	MM	MM SD 2024108860				SANTA FE	-		
20:59:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	Falla según IF2024005026				CARDONES	-		
21:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio CMG				GENERADORA METROPOLITANA	-		
21:00:00	-	EPAPICO	EPAPICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				U2024000079	ENERGIA PACIFICO	-		
21:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-		
21:04:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
21:04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-		
21:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-		
21:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-		
21:10:00	-	TER DEGAÑ 2 (U3-U10)	DEGAÑ-2_DIESEL	0	POD	LC	EP	-	EP	PDO SD 2024110838				PRIME ENERGIA	-		
21:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sirv	345	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		V		ENEL GENERACION	-		
21:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sirv	225	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
21:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sirv	225	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
21:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sirv	345	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-		
22:08:00	-	TER DEGAÑ 2 (U3-U10)	DEGAÑ-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela PDO 2024110838				PRIME ENERGIA	-		
22:20:00	-		LOSVENTOS_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
22:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134	RO	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-		
22:22:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	0	PO	-	EP	PCP	EP	Según IF 2024005024			IF2024005024	ENGIE	-		
22:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	En PO Según IF2024005026				CARDONES	-		
22:30:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	0	N	LC	FS	-	OM					COLBUN	-		
22:37:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-		
23:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
23:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-		
23:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-		
23:00:00	-	EPAPICO	EPAPICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				U2024000079	ENERGIA PACIFICO	-		
23:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-		
23:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-		
23:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-		
23:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-		
23:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-		
23:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-		
23:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	-	OMO	DLC	FS	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-		
23:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-		
23:29:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-		
23:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF2024005026				CARDONES	-		
23:50:00	-		COCHRANE-CHQ_CAR	-	-	-	-	-	-	Impos Cta S/E Kimal 500/220 kv	S/E Kimal 500/220 kv	-	-		-		
23:50:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kv	-	-		-		
23:50:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				U2024000732	AES GENER	-		
23:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM					CARDONES	-		
23:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024001207 -	ENLASA	-		
23:50:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001682	ENLASA	-		
23:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM				U2024001220	ESCUADRON	-		
23:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				U2024001608	COMASA	-		
23:50:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vmsu_quill	110	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
23:50:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vmsu_quill	110	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
23:50:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vmsu_quill	110	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
23:50:00	-		ELTORO_vmsu_quill	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-		
23:50:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vmsu_quill	110	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-		
23:56:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-		

INFORME DIARIO

Lunes 04 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	-	0.0	-	LF	PMG HP MC3	28.1	51.5	+83.23 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	170.4	GNP	LF	PMG HP Mariposas	87.7	73.4	-16.31 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	50.2	78.9	+57.15 %	PMG
BESS Andes IV	673.5	512.5	-23.91 %		PMG HP Ojos de Agua	120.2	158.8	+32.11 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	287.4	0.0	-99.99 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	452.1	651.6	+44.14 %		PMG HP Piedras Negras	64.8	63.9	-1.44 %	PMG
BESS Angamos	-	2.5	GNP		PMG HP Pulelfu	99.2	152.8	+53.98 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.46 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Renaico	104.0	132.8	+27.70 %	PMG, RO
BESS Coya	374.2	121.5	-67.53 %		PMG HP Rio Huasco	28.8	28.8	-0.19 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.3	30.7	+87.89 %		PMG HP San Clemente	75.4	73.4	-2.65 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	29.5	GNP		PMG PE La Esperanza	18.0	33.5	+86.10 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	109.7	-8.72 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	119.3	+86.36 %		PMG PFV Antay	88.9	77.2	-13.13 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	92.7	64.1	-30.86 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	15.9	29.1	+83.02 %	PMG
BESS Salvador	193.3	231.2	+19.59 %		PMG PFV Chercan	88.3	90.2	+2.16 %	PMG
BESS San Andrés	140.9	152.5	+8.25 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	411.1	319.3	-22.33 %		PMG PFV Del Desierto	30.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.0	+26.04 %		PMG PFV Don Oscar	0.0	57.2	+571977.79 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	504.2	-19.20 %		PMG PFV Llanquay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	6533.3	5790.0	-11.38 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	6.1	-30.76 %	PMG, P
HE Antuco	6297.0	4942.2	(*) -21.51 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	53.2	+532195.69 %	PMG
HE Canutillar	200.0	497.0	+148.50 %		PMG PFV Machicura	51.1	77.7	+52.05 %	PMG
HE Cipreses	771.7	516.4	-33.08 %	LF	PMG PFV North West	97.4	25.7	-73.63 %	PMG
HE Colbún	8566.2	8138.0	-5.00 %		PMG PFV Palermo	80.9	56.0	-30.86 %	PMG
HE El Toro	1349.1	1899.3	+40.78 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
HE Los Córdobes	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1658.8	1735.0	+4.59 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.4	16.5	+75.74 %	PMG
HE Panguel	7641.1	7413.2	-2.98 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.6	+10.81 %	PMG
HE Pehuenche	12960.0	12160.0	-6.17 %		PMG PFV Puerto Seco	92.6	100.0	+7.94 %	PMG
HE Pilmaiquén	474.6	735.5	+54.95 %	RO	PMG PFV Quilmo	87.5	70.2	-19.78 %	PMG
HE Ralco	13948.0	10120.4	(*) -27.44 %	RO	PMG PFV SDGx01	10.8	7.3	-32.22 %	PMG, DF
HE Rapel	2579.4	3458.8	+34.10 %	RO, MM	PMG PFV Sol del Norte	34.5	77.5	+124.59 %	PMG
HP Abanico	768.6	831.1	+8.13 %	RO	PMG PFV Teno Solar	70.6	82.1	+16.27 %	PMG
HP Alfalfal	2460.9	2193.2	-10.88 %	RO	PMG PFV Venezia	27.5	32.0	+16.36 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	434.6	-1.58 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	14.0	-	PMG
HP Blanco	1200.0	1218.7	+1.56 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	134.0	187.5	+39.96 %		PMG TER Celco	80.2	76.0	-5.21 %	PMG
HP Carilafquen	283.9	219.2	-22.80 %		PMG TER Chiloé	3.8	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1874.2	2631.5	+40.40 %	
HP Chapiquina	108.4	88.3	-18.59 %	
HP Convento Viejo	268.4	370.3	+37.98 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	219.7	253.0	+15.15 %	
HP Curillínque	1901.1	1827.5	-3.87 %	
HP Digua	229.4	286.7	+24.97 %	
HP El Paso	730.0	558.5	-23.49 %	
HP El Pinar	147.8	203.9	+37.96 %	P
HP Florida II	349.9	226.3	-35.33 %	
HP Guayacán	129.3	163.4	+26.31 %	
HP Hornitos	870.0	818.5	-5.92 %	
HP Isla	1524.6	1503.8	-1.37 %	
HP Itata	214.9	302.3	+40.64 %	RO
HP Juncal	476.0	560.3	+17.71 %	
HP La Confluencia	3010.0	2127.9	-29.31 %	RO
HP La Higuera	3555.0	2983.6	-16.07 %	RO
HP La Mina	444.0	407.1	-8.31 %	MM
HP Laja I	586.0	459.6	-21.56 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	256.8	231.9	-9.67 %	
HP Lircay	432.0	316.4	-26.76 %	
HP Loma Alta	847.0	780.0	-7.91 %	
HP Los Hierros	318.0	333.5	+4.86 %	RO
HP Los Hierros II	48.9	48.7	-0.33 %	
HP Los Molles	135.5	129.0	-4.77 %	RO
HP Los Quilos	614.0	603.6	-1.69 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	128.3	141.5	+10.29 %	
HP Mampil	576.0	521.2	-9.50 %	
HP Mocho	198.2	226.6	+14.32 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	903.2	819.0	-9.32 %	
HP Providencia	95.9	57.0	-40.59 %	
HP Pullínque	474.5	658.3	+38.75 %	DF
HP Puntilla	376.9	365.3	-3.07 %	RO
HP Queltehues	738.2	915.4	+24.00 %	RO
HP Quilleco	1680.0	1177.0	-29.94 %	
HP Río Colorado	244.1	235.3	-3.60 %	
HP Río Picoiquén	195.7	234.5	+19.84 %	
HP Rucatayo	659.6	760.9	+15.36 %	
HP Rucue	4024.0	3204.0	-20.38 %	RO
HP San Andrés	259.5	264.4	+1.89 %	
HP San Ignacio	850.2	778.0	-8.50 %	
HP Sauzal	2146.6	1428.2	-33.47 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	214.7	219.5	+2.26 %	
HP Volcán	142.0	223.2	+57.16 %	RO
PE Alena	216.3	271.8	+25.64 %	LF
PE Atacama	2102.9	2179.4	+3.64 %	

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	35.9	35.0	-2.40 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	83.9	24.7	-70.49 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.6	4.7	-81.04 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	85.2	41.0	-51.93 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3394.7	3267.4	-3.75 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4260.4	4295.8	+0.83 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	96.8	+20.98 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	800.3	-4.72 %	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	689.0	+107.53 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	210.0	+75.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	1798.9	1581.5	-12.08 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	188.0	+56.67 %	
PE Cabo Leones 1	1374.6	2375.0	+72.78 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	1503.4	2505.3	+66.65 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	1666.1	2474.7	+48.53 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Calama	1075.7	626.3	-41.77 %		TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	35.3	307.8	+773.16 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Canela	91.4	231.5	+153.34 %		TER Cochrane-CCH1	3692.3	4006.2	+8.50 %	RO
PE Canela 2	395.9	554.8	+40.13 %		TER Cochrane-CCH2	3788.1	4025.0	+6.25 %	RO
PE Cardonal	109.7	206.7	+88.49 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cerro Tigre	1295.3	618.1	-52.28 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	999.0	+103.05 %	
PE Cuel	43.1	91.7	+112.81 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE El Arrayán	1485.6	1218.0	-18.01 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	21.0	45.3	+115.86 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	1177.0	1197.9	+1.78 %	P	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	300.0	936.8	+212.29 %	P	TER Colmito Gas Arg	0.0	172.6	GNP	
PE La Cabaña	310.3	330.4	+6.48 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	316.4	279.8	-11.57 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Flor	69.2	109.0	+57.60 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Lebu	19.5	5.6	-71.26 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	534.5	736.1	+37.72 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	283.3	327.5	+15.59 %		TER Degañ 2	20.0	7.4	-62.95 %	
PE Los Buenos Aires	59.9	98.5	+64.45 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	216.5	271.6	+25.44 %	P	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	754.2	952.2	+26.25 %	LF	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	411.3	531.8	+29.30 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	510.9	583.3	+14.16 %		TER Energía Pacífico	374.4	302.0	-19.33 %	LF
PE Malleco Sur	493.3	518.4	+5.10 %		TER Escuadrón	12.9	16.3	+26.67 %	LF
PE Manantiales	176.6	173.9	-1.52 %	P	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	171.2	223.2	+30.32 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	294.9	417.5	+41.55 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Negrete	73.7	119.2	+61.87 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Puelche Sur	1877.7	2533.9	+34.95 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Punta Colorada	1.7	0.2	-90.59 %		TER Guacolda 3	2125.4	2294.9	+7.97 %	RO
PE Punta Palmeras	401.5	637.9	+58.85 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta Sierra	936.8	1228.7	+31.16 %		TER Guacolda 5	2089.4	2269.7	+8.63 %	RO
PE Punta de Talca	1411.8	1152.2	-18.39 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	91.6	157.0	+71.34 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico II	424.1	465.0	+9.64 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	332.0	403.3	+21.49 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2146.1	2674.9	+24.64 %		TER IEM	2442.2	3637.8	(*) +48.96 %	LF, DF
PE San Matías	43.6	350.7	+704.28 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	373.6	235.0	-37.09 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE San Pedro 2	702.3	683.2	-2.72 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1694.8	2353.7	+38.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	488.0	544.9	+11.66 %		TER Laja Energía Verde	107.0	88.8	-17.00 %	
PE Talinay Oriente	543.6	769.3	+41.51 %		TER Lautaro I	331.0	356.2	+7.60 %	RO
PE Talinay Poniente	555.6	742.3	+33.60 %		TER Lautaro II	345.0	364.9	+5.78 %	RO
PE Taltal	173.6	255.5	+47.21 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	MM
PE Tchamma	797.5	725.4	-9.05 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	255.3	-19.63 %	
PE Tolpan Sur	151.6	211.7	+39.60 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	326.8	514.4	+57.41 %	RO	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	46.3	64.7	+39.68 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	439.3	318.2	-27.57 %		TER Los Pinos	325.0	314.0	-3.38 %	
PFV Almeyda	21.4	263.5	+1131.07 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	168.1	89.7	-46.63 %		TER Los Vientos GNL	0.0	299.0	GNP	RO
PFV Andes Solar II-A	309.4	478.3	+54.56 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	81.0	GNP	
PFV Andes Solar II-B	483.8	360.0	-25.59 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	536.1	539.5	+0.62 %	P	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Atacama Solar II	1228.4	608.7	-50.45 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Azabache	229.3	222.1	-3.15 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1245.4	555.7	-55.38 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1686.1	811.0	-51.90 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1636.6	1648.6	+0.73 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	346.7	358.0	+3.26 %	DF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	23.2	385.7	+1565.37 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2552.5	2392.1	-6.28 %	
PFV Cerro Dominador	189.7	437.2	+130.54 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	8.0	133.0	+1557.98 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	635.9	808.8	+27.19 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1193.2	651.8	-45.37 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.7	124.8	+4454.74 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1743.2	1801.0	+3.31 %		TER Nehuenco I Gas Arg	640.0	660.0	+3.12 %	
PFV Domeyko	0.0	11.0	GNP		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	488.4	122.8	-74.87 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Antonia	313.6	70.4	-77.56 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	20.3	126.5	+524.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	16.4	15.1	-7.99 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	476.6	537.2	+12.71 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	43.4	460.9	+963.18 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	37.1	621.6	+1575.42 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV Elena	298.8	275.3	-7.87 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG	TER Nueva Aldea	1098.0	967.9	-11.84 %	
PFV Finis Terrae	1050.4	1101.2	+4.84 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Granja Solar	1136.2	476.1	-58.10 %	RO	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	1549.7	1297.6	-16.27 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	517.8	528.1	+1.99 %	RO, LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Jama	123.5	206.3	+67.02 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	266.0	289.5	+8.83 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	215.2	217.5	+1.06 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	103.7	94.4	-8.94 %		TER PAS Mejillones	408.0	454.0	+11.27 %	
PFV La Huella	342.8	361.6	+5.47 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.9	14.4	+396.89 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	43.2	206.3	+377.84 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	11.0	57.2	+420.06 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1392.9	846.5	-39.23 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	285.0	309.0	+8.41 %	
PFV Llano de Llampos	391.5	432.7	+10.54 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	9.1	159.4	+1653.80 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	74.3	597.0	+703.24 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	192.9	881.4	+356.85 %	
PFV María Elena	272.0	267.7	-1.57 %	
PFV Meseta de los Andes	620.3	637.8	+2.83 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	43.1	48.6	+12.81 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	280.2	290.0	+3.51 %	
PFV Pampa Tigre	407.3	436.5	+7.19 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	68.2	69.1	+1.28 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	132.6	65.1	-50.88 %	
PFV Quilapilun	223.1	478.0	+114.22 %	
PFV Rio Escondido	663.7	672.1	+1.26 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	300.1	95.5	-68.19 %	LF
PFV San Andres	182.5	29.8	-83.65 %	LF
PFV San Pedro	865.4	423.7	-51.04 %	
PFV Santa Isabel	0.0	195.3	GNP	LF
PFV Santiago	93.7	326.4	+248.37 %	
PFV Sol de Lila	666.6	643.2	-3.51 %	
PFV Sol de los Andes	349.8	298.9	-14.56 %	LF
PFV Sol del Desierto	942.0	928.8	-1.40 %	
PFV Taira	2046.5	329.1	(*) -83.92 %	P
PFV Tamango	9.9	186.5	+1783.74 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1482.1	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	706.2	671.8	-4.87 %	
PFV Uribe Solar	507.0	200.6	-60.44 %	LF
PFV Usya	354.5	192.2	-45.78 %	
PFV Valle Escondido	435.4	445.9	+2.42 %	
PFV Valle del Sol	645.9	616.3	-4.59 %	
PFV Willka	371.7	392.4	+5.55 %	
PMG HP Aillin	106.0	96.1	-9.37 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.7	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	11.6	25.9	+122.45 %	PMG
PMG HP Carena	45.0	31.0	-31.10 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	127.0	392.0	+208.66 %	PMG
PMG HP Cipresillos	118.6	144.7	+22.05 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.0	-1.55 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	65.2	+171.67 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-3.15 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	18.0	23.4	+30.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	16.8	15.6	-7.14 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	38.7	-8.19 %	PMG
PMG HP MC1	81.8	121.9	+49.02 %	PMG
PMG HP MC2	17.8	32.5	+82.44 %	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	0.0	467.9	GNP	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	73.6	-65.22 %	
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	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	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	159.8	GNP	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	10.9	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	409.0	858.6	+109.93 %	
TER Viñales	290.1	335.0	+15.46 %	
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	206516.3	204111.9	-1.16 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	62.5	59.9	-4.06 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	23.0	+1.88 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.8	70.8	+1.50 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.0	25.7	+2.88 %
PMGD HP Caliboro	21.5	19.7	-8.47 %
PMGD HP Cavanha	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	77.3	-
PMGD HP Collil	59.9	157.4	+162.72 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.5	9.5	+0.54 %
PMGD HP Cumpeo	107.3	104.4	-2.70 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.0	-6.84 %
PMGD HP Dongo	27.2	68.2	+150.70 %
PMGD HP Donguil	2.7	4.1	+52.03 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.3	7.7	-17.38 %
PMGD HP El Agrio	54.5	52.0	-4.51 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.6	-
PMGD HP El Atajo	22.5	22.9	+1.74 %
PMGD HP El Brinco	2.4	3.0	+27.13 %
PMGD HP El Canelo	74.3	74.2	-0.21 %
PMGD HP El Colorado	14.0	40.0	+186.61 %
PMGD HP El Diuto	58.9	47.3	-19.66 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	24.7	20.2	-18.21 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	14.9	-
PMGD HP El Toro N°2	22.5	23.2	+3.41 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	21.0	-14.83 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.3	99.9	+598.93 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.4	+0.06 %
PMGD HP La Compañía II	45.7	42.3	-7.59 %
PMGD HP La Montaña	39.7	29.3	-26.24 %
PMGD HP La Montaña II	3.0	29.7	+884.71 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.7	11.6	-1.37 %
PMGD HP Las Flores	38.2	35.6	-6.90 %
PMGD HP Las Vertientes	34.8	36.1	+3.81 %
PMGD HP Los Bajos	127.9	129.2	+0.98 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	44.4	+118.93 %
PMGD HP Los Corrales II	14.1	14.9	+5.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	34.8	37.7	+8.20 %
PMGD PFV Lo Miranda	49.9	54.8	+9.80 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	90.6	93.9	+3.67 %
PMGD PFV Loica	21.3	25.3	+19.06 %
PMGD PFV Loma Tendida	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.5	3.9	-78.99 %
PMGD PFV Loncura	37.4	89.9	+140.41 %
PMGD PFV Loreto	24.0	26.5	+10.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	66.5	67.1	+1.02 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.1	28.5	+102.34 %
PMGD PFV Los Jotes	26.1	26.2	+0.65 %
PMGD PFV Los Lagos	20.0	20.0	+0.40 %
PMGD PFV Los Libertadores	67.3	30.8	-54.23 %
PMGD PFV Los Lirios	51.2	84.4	+65.04 %
PMGD PFV Los Magnolios	30.0	28.9	-3.64 %
PMGD PFV Los Molinos	94.6	100.8	+6.54 %
PMGD PFV Los Nogales	23.7	52.1	+120.09 %
PMGD PFV Los Paltos	22.7	21.1	-7.18 %
PMGD PFV Los Patos	25.8	32.4	+25.70 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.7	14.3	+4.54 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.4	28.4	+11.82 %
PMGD PFV Los Tordos	49.9	54.6	+9.32 %
PMGD PFV Luce Solar	22.5	23.0	+2.22 %
PMGD PFV Luders	28.8	31.1	+7.85 %
PMGD PFV Lumbreras	31.6	31.8	+0.57 %
PMGD PFV Luna	24.3	22.3	-8.46 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.2	21.8	-13.38 %
PMGD PFV Macao	37.0	29.8	-19.34 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.83 %
PMGD PFV Maikono	0.0	24.0	-
PMGD PFV Maimalicán	88.9	72.8	-18.08 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	10.9	71.7	+555.92 %
PMGD PFV Malinke	15.3	15.5	+1.18 %
PMGD PFV Malloco	25.7	20.3	-20.99 %
PMGD PFV Malvilla	26.0	26.1	+0.58 %
PMGD PFV Manao	26.8	27.4	+2.58 %
PMGD PFV Mandinga	47.8	48.2	+0.86 %
PMGD PFV Marambio	22.8	23.2	+1.93 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	84.6	96.0	+13.43 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.8	26.3	+1.94 %
PMGD PFV Marin	27.4	26.0	-4.97 %
PMGD PFV María Pinto	25.9	26.4	+1.93 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.3	50.5	-16.13 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	22.3	23.2	+3.78 %
PMGD HP Los Portones	17.2	17.1	-0.73 %
PMGD HP MSA-I	31.3	67.3	+115.20 %
PMGD HP Maisán	4.9	5.8	+17.51 %
PMGD HP Mallarauco	73.7	73.7	+0.01 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.2	-
PMGD HP Melo	41.2	36.7	-10.75 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.4	5.6	-33.55 %
PMGD HP Muchi	2.3	4.3	+81.94 %
PMGD HP Munilque	8.3	8.2	-2.14 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	60.0	67.3	+12.13 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	8.8	17.1	+95.09 %
PMGD HP Pichilonco	11.4	23.6	+107.50 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.5	14.1	+49.33 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.6	9.6	-9.38 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	52.6	25.8	-50.92 %
PMGD HP Río Mulchén	25.3	30.8	+21.80 %
PMGD HP Río Trueno	54.2	64.9	+19.64 %
PMGD HP Santa Elena	17.2	24.3	+41.31 %
PMGD HP Santa Isabel	11.1	6.5	-41.70 %
PMGD HP Santa Rosa	4.8	11.9	+148.73 %
PMGD HP Sauce Andes	12.6	13.2	+4.75 %
PMGD HP Trailelfú	16.2	28.5	+76.02 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	47.2	66.7	+41.38 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	18.3	-1.72 %
PMGD PE El Arrebol	39.8	74.8	+88.03 %
PMGD PE El Nogal	36.4	56.7	+56.03 %
PMGD PE Huajache	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	27.3	20.3	-25.64 %
PMGD PE Lebu III	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	37.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	37.9	57.6	+51.87 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	34.4	75.7	+120.43 %
PMGD PFV Albatros	5.4	13.7	+151.34 %
PMGD PFV Albor Solar	49.6	39.7	-19.98 %
PMGD PFV Alcaldesa	0.0	50.8	-
PMGD PFV Alcon Solar	96.2	97.0	+0.83 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	44.1	+1250.02 %
PMGD PFV Alhué	52.0	45.5	-12.63 %
PMGD PFV Alicahue	31.4	22.8	-27.42 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.8	14.7	+49.95 %
PMGD PFV Alto Solar	24.8	23.6	-4.68 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.4	16.8	+16.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	21.8	25.3	+16.09 %
PMGD PFV Mercurio Sur	28.8	20.0	-30.58 %
PMGD PFV Milán A	27.4	30.4	+11.01 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.4	20.9	-17.64 %
PMGD PFV Mostazal	93.6	94.8	+1.23 %
PMGD PFV Moya	35.9	58.9	+64.12 %
PMGD PFV Mutupín	68.7	31.1	-54.69 %
PMGD PFV Nahuén	95.1	92.9	-2.32 %
PMGD PFV Nan	16.9	70.1	+313.93 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.7	27.1	+37.41 %
PMGD PFV Newentun	63.5	62.7	-1.20 %
PMGD PFV Nihue	25.8	25.7	-0.62 %
PMGD PFV Norte Chico	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	31.4	31.0	-1.21 %
PMGD PFV Olivia	27.3	27.5	+0.95 %
PMGD PFV Olivier	24.3	24.8	+1.98 %
PMGD PFV Olivillo	60.1	60.5	+0.65 %
PMGD PFV Orion	24.8	21.3	-14.06 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.6	23.9	-10.07 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	94.9	87.1	-8.23 %
PMGD PFV PAS1	76.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	101.7	36.4	-64.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	63.8	62.7	-1.66 %
PMGD PFV PVP Unihue	11.3	26.0	+130.78 %
PMGD PFV Pachira	77.5	87.3	+12.61 %
PMGD PFV Paillihue	0.0	36.2	-
PMGD PFV Paine	96.8	96.7	-0.03 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.0	65.4	-20.31 %
PMGD PFV Pama	17.1	9.5	-44.35 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.9	47.1	+15.12 %
PMGD PFV Panquehue II	54.9	44.7	-18.53 %
PMGD PFV Paraguay	66.7	75.3	+12.91 %
PMGD PFV Paranal	20.5	21.7	+5.68 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.4	24.2	+13.24 %
PMGD PFV Parque Curicura	83.4	90.4	+8.38 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.0	59.1	-25.20 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.9	11.7	+7.44 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	99.2	100.9	+1.68 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.0	85.5	+433.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	62.9	63.5	+0.87 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	66.1	71.0	+7.32 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	5.3	9.1	+70.88 %
PMGD PFV Parque San Javier	53.5	57.5	+7.44 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	63.5	87.0	+36.99 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pastrán	42.9	66.9	+55.98 %
PMGD PFV Patagua	36.0	79.0	+119.08 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	0.0	75.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	49.5	26.6	-46.25 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.1	20.1	-35.24 %
PMGD PFV Anakena	42.8	67.3	+57.23 %
PMGD PFV Añcahual	73.3	12.4	-83.12 %
PMGD PFV Antonia	28.0	28.2	+0.50 %
PMGD PFV Argomedo	46.0	84.1	+82.79 %
PMGD PFV Arica	0.0	46.2	-
PMGD PFV Ariztía	8.8	12.4	+41.14 %
PMGD PFV Amazonas	48.5	49.8	+2.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	24.7	25.5	+3.12 %
PMGD PFV Astillas	79.1	96.6	+22.18 %
PMGD PFV Avel Solar	78.8	66.3	-15.85 %
PMGD PFV Avellano	0.0	42.6	-
PMGD PFV Aviles	57.3	56.2	-2.02 %
PMGD PFV Axel Solar	10.8	24.3	+125.80 %
PMGD PFV Ayla	84.2	91.0	+8.11 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	23.1	-
PMGD PFV Bellavista	99.1	98.2	-0.91 %
PMGD PFV Bellavista	27.7	23.9	-13.84 %
PMGD PFV Berrueco	81.5	71.3	-12.42 %
PMGD PFV Blu	25.3	25.5	+0.91 %
PMGD PFV Buenas Yervas	36.8	92.2	+150.67 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.5	18.1	-15.56 %
PMGD PFV Bérnago	26.0	29.1	+11.90 %
PMGD PFV CE Caldera	31.5	72.6	+130.73 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	97.6	97.3	-0.24 %
PMGD PFV Cabilsol	28.6	19.6	-31.52 %
PMGD PFV Cabimas	0.0	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	60.2	+31.78 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	96.8	97.2	+0.46 %
PMGD PFV Caimi	1.4	0.1	-89.78 %
PMGD PFV Calama	92.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	25.2	29.8	+18.06 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.5	21.2	+8.88 %
PMGD PFV Canelillo	20.9	21.0	+0.53 %
PMGD PFV Canesa	25.2	19.2	-23.77 %
PMGD PFV Cantera	26.7	27.2	+2.06 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	4.4	-6.06 %
PMGD PFV Caracoles	26.8	28.5	+6.27 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	36.1	67.1	+86.05 %
PMGD PFV Casuto	23.3	25.8	+10.73 %
PMGD PFV Catemu	16.6	17.1	+2.75 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	22.4	9.4	-57.97 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	90.0	91.2	+1.42 %
PMGD PFV Centauro Solar	75.0	68.3	-9.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	25.2	30.4	+20.60 %
PMGD PFV Pegasus	26.8	22.7	-15.46 %
PMGD PFV Pellin	80.2	58.1	-27.60 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	25.9	-
PMGD PFV Penaflor	0.0	83.3	-
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	22.7	24.5	+8.02 %
PMGD PFV Pepa	95.2	94.7	-0.49 %
PMGD PFV Pequen	25.5	29.2	+14.48 %
PMGD PFV Peralillo	22.1	20.7	-6.43 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.4	2.5	+1.64 %
PMGD PFV Pichon	16.2	17.4	+7.34 %
PMGD PFV Picunche	0.0	63.8	-
PMGD PFV Piduco	24.6	30.9	+25.72 %
PMGD PFV Pilpilen	23.0	27.4	+19.21 %
PMGD PFV Piquero	95.2	94.2	-1.01 %
PMGD PFV Pirque	23.3	25.0	+7.08 %
PMGD PFV Pitotoy	27.0	27.4	+1.52 %
PMGD PFV Pitra	29.0	29.4	+1.34 %
PMGD PFV Placilla	79.4	65.8	-17.12 %
PMGD PFV Playerito	28.4	26.0	-8.48 %
PMGD PFV Playero	28.4	17.8	-37.34 %
PMGD PFV Playeron	28.4	24.9	-12.30 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	35.8	61.2	+70.93 %
PMGD PFV Plomo Verano	0.0	25.6	-
PMGD PFV Población	24.5	20.6	-15.88 %
PMGD PFV Pocillas	18.2	25.9	+42.28 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.8	18.3	+43.28 %
PMGD PFV Portezuelo	28.2	22.3	-20.95 %
PMGD PFV Pretty Field	13.5	14.2	+5.33 %
PMGD PFV Puangue	36.3	43.3	+19.23 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.2	25.0	+123.02 %
PMGD PFV Pueblo Seco	87.5	71.2	-18.67 %
PMGD PFV Puelche	19.2	19.4	+1.04 %
PMGD PFV Puente Solar	26.6	27.1	+1.81 %
PMGD PFV Pullali	25.3	26.1	+3.32 %
PMGD PFV Punta Baja	16.7	20.3	+21.26 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	36.1	93.1	+157.75 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	66.2	72.3	+9.26 %
PMGD PFV Quetena	88.4	88.8	+0.43 %
PMGD PFV Quillay	25.9	26.2	+1.24 %
PMGD PFV Quilmo Solar	21.0	12.4	-41.11 %
PMGD PFV Quinantu	71.0	89.0	+25.37 %
PMGD PFV Quinta	30.7	31.9	+3.87 %
PMGD PFV RDCL SAN	79.3	80.1	+1.02 %
PMGD PFV REN	0.0	0.7	-
PMGD PFV RLA	22.8	15.0	-34.17 %
PMGD PFV Ranguil	27.4	28.3	+3.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	95.1	95.4	+0.33 %
PMGD PFV Chalinga	27.9	28.0	+0.43 %
PMGD PFV Champa	22.7	72.2	+218.68 %
PMGD PFV Chancon	30.9	23.7	-23.46 %
PMGD PFV Chañar del Verano	11.9	18.2	+52.42 %
PMGD PFV Chequen Solar	32.3	58.0	+79.61 %
PMGD PFV Chicauma Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chilener	10.1	16.5	+63.01 %
PMGD PFV Chimbarongo	30.9	18.9	-38.77 %
PMGD PFV Chuchiñi	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	38.6	38.5	-0.18 %
PMGD PFV Citrino	23.9	9.7	-59.33 %
PMGD PFV Ckilir	88.8	89.5	+0.72 %
PMGD PFV Clementina	34.9	35.8	+2.55 %
PMGD PFV Cocharcas	21.7	20.6	-5.11 %
PMGD PFV Cocinillas	20.9	21.1	+0.72 %
PMGD PFV Coinco	11.4	28.5	+150.17 %
PMGD PFV Colchagua	15.1	15.3	+1.53 %
PMGD PFV Colina	88.9	98.1	+10.40 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.8	22.5	-16.07 %
PMGD PFV Condor Chepica	30.6	30.4	-0.69 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.4	27.7	+1.17 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.2	27.4	+167.58 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	25.0	35.2	+40.99 %
PMGD PFV Cortijo	78.1	65.7	-15.90 %
PMGD PFV Covadonga	88.6	94.5	+6.69 %
PMGD PFV Coyunche	24.9	21.2	-15.09 %
PMGD PFV Crucero	30.5	23.7	-22.43 %
PMGD PFV Cruz	30.9	31.7	+2.76 %
PMGD PFV Curacavi	28.0	12.6	-55.09 %
PMGD PFV Cuz Cuz	24.8	21.3	-13.93 %
PMGD PFV Dadinco	24.2	23.8	-1.69 %
PMGD PFV Darlin	76.4	88.8	+16.24 %
PMGD PFV Diego de Almagro	76.3	89.7	+17.53 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.3	20.0	-1.53 %
PMGD PFV Don Enrique	41.5	99.9	+140.86 %
PMGD PFV Don Eugenio	30.7	26.6	-13.57 %
PMGD PFV Don Jorge	31.3	31.3	-0.22 %
PMGD PFV Don Mariano	14.9	12.8	-14.14 %
PMGD PFV Don Martín	25.2	18.2	-27.78 %
PMGD PFV Don Matías	23.7	25.0	+5.40 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.2	43.2	-0.03 %
PMGD PFV Don Simón	27.7	64.2	+131.53 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.3	23.5	+0.64 %
PMGD PFV Doña Regina	9.7	6.5	-33.56 %
PMGD PFV Doñihue	63.4	76.3	+20.41 %
PMGD PFV Duqueco Solar	0.0	70.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	24.2	20.2	-16.76 %
PMGD PFV Rauquen	77.1	79.9	+3.65 %
PMGD PFV Rcu	22.9	52.0	+127.06 %
PMGD PFV Recoleta	60.5	39.5	-34.75 %
PMGD PFV Rengo	21.5	57.6	+167.96 %
PMGD PFV Rexner	25.9	26.3	+1.43 %
PMGD PFV Rimini	91.9	92.5	+0.65 %
PMGD PFV Rinconada	46.9	47.2	+0.52 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	100.9	101.4	+0.57 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.7	32.1	+1.17 %
PMGD PFV Rodeo	20.2	20.5	+1.68 %
PMGD PFV Roma	10.2	27.9	+174.50 %
PMGD PFV Romeria	84.6	90.7	+7.32 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	58.5	51.8	-11.54 %
PMGD PFV Rucapaine	90.0	90.5	+0.57 %
PMGD PFV Río Peuco	23.4	24.4	+4.14 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.4	19.8	+89.68 %
PMGD PFV SAGRADA	0.0	8.5	-
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	22.4	22.9	+2.37 %
PMGD PFV SDSI	24.2	19.3	-20.32 %
PMGD PFV SGT Catapilco	0.0	0.0	-
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.5	27.0	+2.00 %
PMGD PFV SP Malloa	9.7	21.1	+118.22 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.9	20.1	+1.26 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.2	28.5	+1.31 %
PMGD PFV Samo Bajo	17.8	12.5	-30.04 %
PMGD PFV San Alberto	29.9	32.0	+6.96 %
PMGD PFV San Antonio	42.6	39.8	-6.64 %
PMGD PFV San Camilo	25.6	30.3	+18.38 %
PMGD PFV San Carlos	21.2	21.6	+1.65 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	21.7	23.7	+9.45 %
PMGD PFV San Eugenio	0.0	68.3	-
PMGD PFV San Francisco	31.4	31.5	+0.25 %
PMGD PFV San Isidro	23.3	25.6	+10.04 %
PMGD PFV San José II	23.8	28.6	+20.15 %
PMGD PFV San Pedro	25.4	22.1	-12.91 %
PMGD PFV San Rafael	0.0	20.3	-
PMGD PFV San Ramiro	94.7	80.6	-14.92 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.3	25.5	+0.91 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.8	28.1	+1.37 %
PMGD PFV Santa Blanca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Carolina	25.1	29.6	+17.86 %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.1	6.8	-72.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.8	28.9	+145.51 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.5	29.6	+135.89 %
PMGD PFV Ea Maiten	12.6	5.6	-55.94 %
PMGD PFV Eclipse	93.5	45.9	-50.88 %
PMGD PFV El Boco	25.2	64.4	+155.63 %
PMGD PFV El Caiquén	36.3	40.3	+10.90 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	13.6	-
PMGD PFV El Carpintero	72.0	80.6	+11.90 %
PMGD PFV El Castaño	60.3	40.5	-32.79 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.0	12.2	+73.30 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.0	11.5	+63.49 %
PMGD PFV El Chercan	90.1	96.4	+6.93 %
PMGD PFV El Chincol	12.5	26.9	+114.80 %
PMGD PFV El Chucao	20.9	22.1	+6.19 %
PMGD PFV El Cuervo	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	10.7	11.7	+9.36 %
PMGD PFV El Divisadero	27.7	24.6	-11.42 %
PMGD PFV El Estero	17.1	17.1	+0.01 %
PMGD PFV El Flamenco	77.9	80.2	+2.98 %
PMGD PFV El Gaviotín	97.1	98.1	+1.02 %
PMGD PFV El Huaso	21.1	21.3	+1.04 %
PMGD PFV El Ingenio	1.3	8.7	+581.42 %
PMGD PFV El Interlocutor	0.7	1.1	+47.89 %
PMGD PFV El Laurel	65.5	67.6	+3.16 %
PMGD PFV El Litre	91.1	94.7	+3.87 %
PMGD PFV El Loro Choroy	36.4	82.2	+125.53 %
PMGD PFV El Mirlo	52.5	51.9	-1.01 %
PMGD PFV El Monte	26.3	26.7	+1.75 %
PMGD PFV El Palqui	0.0	27.1	-
PMGD PFV El Picurio	31.2	31.2	-0.16 %
PMGD PFV El Pilpen	31.4	32.3	+2.77 %
PMGD PFV El Pitio	15.7	26.7	+70.19 %
PMGD PFV El Piuquen	23.3	19.6	-15.69 %
PMGD PFV El Queltehue	31.4	31.8	+1.15 %
PMGD PFV El Quemado	31.3	22.6	-27.92 %
PMGD PFV El Queule	57.8	35.2	-39.08 %
PMGD PFV El Rayador	91.7	94.3	+2.88 %
PMGD PFV El Reconquistador	16.9	22.4	+32.82 %
PMGD PFV El Resplandor	23.8	18.0	-24.39 %
PMGD PFV El Roble	90.3	63.6	-29.61 %
PMGD PFV El Romeral	65.5	65.3	-0.27 %
PMGD PFV El Salitral	32.4	32.5	+0.34 %
PMGD PFV El Sauce	30.7	12.9	-57.98 %
PMGD PFV El Sharon	24.7	26.9	+8.78 %
PMGD PFV El Tiuque	10.1	11.1	+9.68 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	64.5	+35.74 %
PMGD PFV El Trile	14.0	14.2	+1.86 %
PMGD PFV El Turpial	11.2	19.7	+76.20 %
PMGD PFV El Zorzal	24.4	28.4	+16.59 %
PMGD PFV Enami Solar	0.0	56.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	18.9	19.7	+4.24 %
PMGD PFV Santa Cruz	84.4	80.2	-4.95 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	88.5	91.9	+3.86 %
PMGD PFV Santa Emilia	89.8	97.6	+8.62 %
PMGD PFV Santa Ester	20.7	22.5	+8.55 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.1	27.8	+2.74 %
PMGD PFV Santa Julia	28.6	28.2	-1.37 %
PMGD PFV Santa Laura	31.3	20.4	-34.86 %
PMGD PFV Santa Lucía	46.9	40.6	-13.55 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.5	28.8	+1.23 %
PMGD PFV Santa Pamela	20.6	55.7	+169.64 %
PMGD PFV Santa Rita	24.0	23.8	-0.83 %
PMGD PFV Santa Teresita	37.1	90.5	+143.80 %
PMGD PFV Santuario	31.3	29.7	-5.11 %
PMGD PFV Saturno Norte	42.0	31.9	-24.16 %
PMGD PFV Siete Colores	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sofia	17.8	21.3	+19.62 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	63.1	-0.02 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	19.9	+4.35 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.2	22.0	-12.70 %
PMGD PFV Soy Solar	27.4	27.6	+0.88 %
PMGD PFV Sunhunter	38.3	63.9	+66.78 %
PMGD PFV Talagante	36.9	47.8	+29.46 %
PMGD PFV Talca	44.8	49.4	+10.34 %
PMGD PFV Talhuén	31.1	14.3	-54.15 %
PMGD PFV Tallado	79.0	89.0	+12.65 %
PMGD PFV Tamarama	35.6	55.2	+54.98 %
PMGD PFV Tamarugo	26.6	26.2	-1.61 %
PMGD PFV Tambo Real	24.9	20.8	-16.42 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.9	41.5	+9.39 %
PMGD PFV Tijeral	26.4	26.6	+1.02 %
PMGD PFV Til Til	25.4	24.2	-4.61 %
PMGD PFV Torino	65.7	74.7	+13.66 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	0.0	91.5	-
PMGD PFV Trebal	19.8	20.1	+1.67 %
PMGD PFV Trebo	28.6	29.1	+1.79 %
PMGD PFV Trica-Dos	16.1	23.4	+45.53 %
PMGD PFV Tricahue II	94.6	80.8	-14.60 %
PMGD PFV Trinidad	9.2	3.1	-66.33 %
PMGD PFV Tucuguere	25.1	29.2	+16.49 %
PMGD PFV Turquia	5.3	3.5	-34.97 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	1.5	-33.48 %
PMGD PFV Valle Este II	92.4	97.0	+4.97 %
PMGD PFV Valle Oeste II	91.7	95.3	+4.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	19.9	21.3	+6.87 %
PMGD PFV Encon	72.1	69.0	-4.26 %
PMGD PFV Erinome	0.0	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	9.9	9.9	+0.18 %
PMGD PFV Esfena	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esperanza	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	23.7	23.8	+0.17 %
PMGD PFV Filomena	25.8	14.2	-45.01 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	80.4	85.6	+6.50 %
PMGD PFV Foster	23.7	24.0	+1.35 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.5	42.0	+12.04 %
PMGD PFV Francisco	31.4	27.9	-11.09 %
PMGD PFV Fulgor	19.1	17.7	-7.34 %
PMGD PFV Fuster del Verano	35.1	80.3	+128.85 %
PMGD PFV GR Lemu	42.3	46.8	+10.46 %
PMGD PFV GR Peumo	82.5	90.2	+9.29 %
PMGD PFV GR Pitao	93.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.7	60.5	-28.58 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	44.7	39.7	-11.18 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.2	8.1	-57.90 %
PMGD PFV Gabriela	98.1	98.9	+0.85 %
PMGD PFV Girasoles	25.5	26.2	+2.63 %
PMGD PFV Granada	54.0	73.1	+35.35 %
PMGD PFV Granate	41.2	66.2	+60.78 %
PMGD PFV Guadalaio	25.1	33.5	+33.47 %
PMGD PFV Guadalupe	24.7	47.2	+91.29 %
PMGD PFV Guanaco Solar	90.8	92.3	+1.70 %
PMGD PFV Guarana	11.1	13.4	+21.54 %
PMGD PFV Helios	28.0	28.7	+2.50 %
PMGD PFV Hijueta 4	13.8	26.1	+89.62 %
PMGD PFV Homero	31.4	30.7	-2.13 %
PMGD PFV Hormiga	21.6	11.4	-47.13 %
PMGD PFV Hornitos	2.9	0.4	-86.23 %
PMGD PFV Huape	22.7	18.4	-19.01 %
PMGD PFV Huaquelon	40.9	99.2	+142.36 %
PMGD PFV Huigan	37.5	93.0	+147.79 %
PMGD PFV Hurtado	10.1	19.8	+97.08 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.2	23.5	+36.69 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.2	21.4	-31.31 %
PMGD PFV Independencia	24.3	24.8	+2.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.2	24.7	+10.98 %
PMGD PFV Jahuel	48.2	46.9	-2.61 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.6	65.9	+0.53 %
PMGD PFV Jaururo	23.3	24.2	+3.82 %
PMGD PFV Javiera Carrera	98.4	95.3	-3.10 %
PMGD PFV Jilguero	7.2	7.4	+2.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	30.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	71.0	83.1	+16.95 %
PMGD PFV Venturada	54.8	54.3	-0.82 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.2	20.1	-0.59 %
PMGD PFV Victoria	28.3	28.6	+1.06 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.9	78.2	+13.53 %
PMGD PFV Villa Cruz	16.2	24.2	+49.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.3	26.8	+1.71 %
PMGD PFV Villa Prat	20.1	12.6	-37.23 %
PMGD PFV Villa Seca	12.4	23.0	+85.81 %
PMGD PFV Villa Solar	22.7	24.1	+6.07 %
PMGD PFV Violeta	0.0	20.5	-
PMGD PFV Vituco 2B	29.2	29.9	+2.29 %
PMGD PFV Viñas del Sol	24.4	28.7	+17.76 %
PMGD PFV Yahutela	52.1	57.5	+10.31 %
PMGD PFV Ñihue	9.4	6.7	-28.44 %
PMGD PFV Ñiquén	12.5	23.9	+91.28 %
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	-	21.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.5	-
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	13.1	14.9	+14.08 %
PMGD PFV Kaufmann	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	25.2	23.4	-7.34 %
PMGD PFV La Acacia	88.8	50.6	-43.01 %
PMGD PFV La Blanquina	60.9	67.9	+11.60 %
PMGD PFV La Chapeana	23.1	2.0	-91.52 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	13.9	+4.67 %
PMGD PFV La Esperanza II	84.6	96.4	+13.94 %
PMGD PFV La Estancia	26.8	27.2	+1.61 %
PMGD PFV La Foresta	25.1	25.7	+2.23 %
PMGD PFV La Frontera	45.1	37.0	-17.93 %
PMGD PFV La Gamboina	49.8	52.6	+5.71 %
PMGD PFV La Huerta	12.4	9.7	-21.35 %
PMGD PFV La Lajuela	57.6	50.9	-11.61 %
PMGD PFV La Ligua	25.2	22.8	-9.56 %
PMGD PFV La Manga	31.5	17.6	-44.18 %
PMGD PFV La Muralla	25.0	25.5	+2.08 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.6	76.0	-12.25 %
PMGD PFV La Paz	70.5	70.5	+0.02 %
PMGD PFV La Vendimia	37.0	90.0	+142.90 %
PMGD PFV La Victoria	82.7	72.0	-12.91 %
PMGD PFV Lagunilla	24.4	13.4	-45.27 %
PMGD PFV Laja Andino	80.9	67.9	-16.02 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.1	20.9	+4.34 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.7	4.5	+528.81 %
PMGD PFV Las Cabras	23.5	25.2	+7.50 %
PMGD PFV Las Cachañas	71.6	72.6	+1.40 %
PMGD PFV Las Catitas	36.0	35.2	-2.39 %
PMGD PFV Las Chacras	25.1	25.0	-0.24 %
PMGD PFV Las Chilcas	33.1	39.2	+18.31 %
PMGD PFV Las Codornices	8.9	13.0	+45.96 %
PMGD PFV Las Golondrinas	52.2	54.2	+3.79 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.8	23.4	+166.25 %
PMGD PFV Las Majadas	92.1	96.7	+4.98 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.0	26.3	-
PMGD PFV Las Mollacas	23.1	5.2	-77.53 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	0.0	27.4	-
PMGD PFV Las Palomas	11.6	22.2	+91.72 %
PMGD PFV Las Perdices	20.4	23.9	+17.16 %
PMGD PFV Las Rojas	25.5	25.0	-2.00 %
PMGD PFV Las Taguas	87.7	88.8	+1.23 %
PMGD PFV Las Tencas	63.8	64.1	+0.47 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.4	7.8	-69.33 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.5	29.0	+13.83 %
PMGD PFV Las Tortolas	24.8	19.9	-19.64 %
PMGD PFV Las Turcas	31.4	15.1	-51.82 %
PMGD PFV Lengua	-	6.7	-
PMGD PFV Lima	30.8	30.6	-0.46 %
PMGD PFV Linares	42.2	41.3	-2.13 %
PMGD PFV Lingue	29.3	29.0	-1.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.7	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	29.3	-
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	-	11.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	58.1	-
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	-	22.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitalman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.6	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	25.2	19.4	-22.86 %
PMGD PFV Liquidambar	87.5	83.3	-4.88 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.4	25.1	-1.14 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	97.1	91.2	-6.06 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.0	43.3	+23.57 %
PMGD PFV Llay Llay	69.8	71.5	+2.41 %
PMGD PFV Lloica	11.1	18.3	+64.94 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	5.0	2.6	-47.71 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.6	24.8	+0.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	19946.0	22291.7	+11.76 %

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 Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	44.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024005024.
TER Tocopilla-U16 GNL	66.0	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 WTC C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV 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	98.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL2024001706.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER IEM	44.0	Limitada a 160 MW y no puede realizar control primario de frecuencia. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001723.
TER Tocopilla-U16 GNL	66.0	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
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Llanos Blancos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
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	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	82.0	Limitada en 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad con el control de emisiones, según SICF 2024114021. Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 435.87 m.s.n.m. y un gasto de 500 MWh.
00:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM cancelada limitación, según IL 2024001715.
00:05	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de alimentación de biomasa, según SDCF 2024113606.
00:17	STM	SDAC habilitado.
00:17	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.
00:55	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113606.
01:15	Cardones	C. Colmito disponible, según IF 2024005006.
02:08	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 160 MW y no puede realizar control primario de frecuencia. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001723.
03:31	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos de la S/E Nirivilo, según IF 2024005008.
03:31	Arauco	C. Celco regula frecuencia en la S/E Constitución.
03:31	Arauco	C. Viñales deja de inyectar 6 MW y queda generando en isla. Causa informada: Falla en línea de 66 kV San Javier - Constitución, según IF 2024005012.
03:37	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrada, recuperados los consumos de la S/E Nirivilo, según IF 2024005008.
03:38	CGE - Transmisión	S/E Constitución interruptor B1 cierre sincronizado, se recuperan todos los consumos, central Celco deja la regulación de frecuencia.
04:02	Arauco	C. Viñales sincronizada, según IF 2024005012.
06:56	Enel Generación	C. Rapel U-1 cancelada limitación, según IL 2021001064.
08:39	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113360.
08:41	Potencia	C. Espinos inicia mantenimiento mayor según SD 2024105937.
10:12	Engie Generación	C. Mejillones IEM cancelada limitación, según IL 2024001723.
12:40	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel cancela solicitud desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024111784 y 2024111928.
12:40	Enor Chile	PFV Santa Isabel limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729. Cancelada IL 2024001670.
12:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Graneros interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005019.
12:50	Enel Generación	C. Pullinque U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla sistema de control, según IF 2024005020.
13:12	Transelec	S/E Tarapacá 52J2 limitado a ser transferido. Causa informada: Anormalidad en el desconectador J2-3, según IL 2024001725.
13:30	Colbún	C. La Mina U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza en bocatoma, según SDCF 2024113758.
14:00	AES Andes	C. PE Los Cururos limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
14:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de amarras cortadas y aislación dañada, según SDCF 2024113749.
14:51	Enor Chile	C. PE El Arrayan con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de celda de media tensión, según SDCF 2024113784.

Hora	Centro de Control	Observación
14:55	Colbún	C. La Mina U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113758.
15:30	Transelec	S/E San Vicente 52A3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de filtración de aire, según SICF 2024113637.
16:05	Engie Generación	C. IEM sale de servicio en forma intempestiva con 129 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024005024.
16:24	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2024005013.
16:40	CGE - Transmisión	S/E Las Arañas CDC solicita cerrar BS por control transferencia del transformador N°2 110/66/13.8 de 50 MVA. CGE indica que transformadores N°1 y 2 no pueden operar en paralelo, se solicita limitación.
17:00	Transelec	S/E Quintero autotransformador de 220/110 kV 65 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistema contra incendio, según SICF 2024113761.
17:07	Transelec	S/E Lagunas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en teleprotecciones dirección a S/E Matilla, según SICF 2024113775.
17:52	AES Andes	C. Angamos 1 limitada en 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad con el control de emisiones, según SICF 2024114021.
18:35	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible para realizar control secundario de frecuencia, según IL 2024001693.
20:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113749.
20:13	Scotta	C. Callao sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Anormalidad en cámara desarenadora, según IF 2024005025.
20:25	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Correcciones en sistema de control y alarmas correspondiente al 52F6 (Reactor), según SDCF 2024114060 - 2024114061.
20:52	Scotta	C. Callao disponible y en servicio, según IF 2024005025.
20:59	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de ventilación, según IF 2024005026.
21:05	Enor Chile	C. PE El Arrayan cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113784.
21:48	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114060 - 2024114061.
22:22	Engie Generación	C. IEM sincronizada en pruebas, según IF 2024005024.
23:40	Cardones	C. Colmito disponible, según IF 2024005026.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:58	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
02:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -32,5 [MW/m]
08:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:28	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.
08:57	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
09:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 40 MVA de S/E Las Arañas.
09:35	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:37	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:46	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
15:32	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 2 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.
15:32	Chilquinta	CDC solicita subir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
16:00	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por embalse Melado.
18:05	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:05	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:53	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:53	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:53	Chilquinta	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	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento por embalse Melado.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 817,7 [MW]
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,7 [MW/m]
21:50	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento
22:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
23:50	Colbún	C. Rucue inicia vertimiento.
23:59	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -491.0 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA 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. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
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		
STM	Datos Scada erróneos.	04/11/2024	12:30	04/11/2024	13:25
STS	Datos Scada erróneos instalaciones norte y sur.	04/11/2024	12:30	04/11/2024	13:25

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
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	04/11/2024	08:06
TEN	S/E Centinela interruptor 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencia transformadores de 500/220 kV en S/E Kimal.	04/11/2024	00:30	04/11/2024	06:03
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/11/2024	00:50	04/11/2024	06:34
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.	04/11/2024	00:50	04/11/2024	06:34
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.	04/11/2024	19:53	04/11/2024	23:40
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.	04/11/2024	23:07		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/11/2024	23:08		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	25/10/2024	00:58	04/11/2024	09:23
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/10/2024	00:58	04/11/2024	09:24
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/10/2024	01:10	04/11/2024	09:20
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	04/11/2024	15:21
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	04/11/2024	00:14	04/11/2024	08:59
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	04/11/2024	07:21		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	04/11/2024	08:01	04/11/2024	13:29
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	04/11/2024	13:10	04/11/2024	19:27
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	04/11/2024	19:49		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	04/11/2024	20:28		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	04/11/2024	23:12		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	04/11/2024	23:12		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	04/11/2024	23:35		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de
noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Subestación: 183

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024107874	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	699	S/E LO PRADO	31140	PA S/E LO PRADO F4 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de paño F4 (desconectado) en S/E Lo Prado, por trabajos de instalación de paño F4 con barra 4 en S/E Lo Prado energizada	No presenta riesgos operacionales	Trabajos asociados a NUP 1879 y coordinados con empresa STM, trabajos previos a la PES y se mantiene condición de desconexión sobre T1 y T4 en Lo Prado. Carrera hasta su PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024111805	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara intervencio SCADA trabajos de carga de parámetros de regulación de CBSC.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se generan interferencias menor a 3 minutos en las comunicaciones. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024106027	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	352	S/E GUAYACAN	416	BC S/E GUAYACAN S2CX 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara desmagnetizado terreno donde se encuentran BBCC	Para esta faena los riesgos son menores, amonizados por procedimiento de trabajo	Desmagnetizado terreno y limpieza de equipos BBCC	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024106028	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	352	S/E GUAYACAN	417	BC S/E GUAYACAN S2C7 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara desmagnetizado rectito BBCC.	Para esta faena los riesgos son menores, amonizados por procedimiento de trabajo	Se realizara desmagnetizado y limpieza de equipos BBCC	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024106192	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 Canchetas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre), 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre), 3) Trazado de Canchetas 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 (encavación, emplantado, enferadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbrar y relleno compactado), 13) Construcción de canchetas in situ (encavación, emplantado, enferadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbrar y relleno compactado), 14) Montaje de canchetas 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 Líneas y Marco de Barra al exterior Avanza Desconexión, Avanza, SI, Subestación, Avanza, SI, Actividades: SE San Vicente: Investigación de falla a tierra permanente en los circuitos de corriente continua del banco CC EE 2.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00		
2024109106	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Investigación de falla a tierra permanente en los circuitos de corriente continua del banco CC EE 2.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				04-11-24 08:00
2024106276	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 "Tumbo B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas, 2) Montaje de canalizaciones de escalante porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				04-11-24 08:00
2024106277	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 "Tumbo B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas, 2) Montaje de canalizaciones de escalante porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				04-11-24 08:00
2024111788	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión del interruptor asociado al paño S286, incluyendo canalización desde canchetas del patio al tablero BA de S/E Talca. Pruebas de continuidad, para los cables alimentados.	Riesgo de desconexión intempestiva de equipo S286 de S/E Talca.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413 (nueva S/E El Rufo).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024107882	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.IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo de lavado: 1) 220KV S. Simon Lagunas, CL. Lavado de aislación, en instalación energizada (Circuito Simple, Estructura); EBS-E370, Total: 57 CAD. Fecha de ejecución: 04.05.11.2024.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar S21T.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024107221	Subestacion	Rechazado	KELT.I.S.A.	509	Desconexión	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS.IT	22837	S/E O'HIGGINS.IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes en las protecciones S1 y S2 debido a la entrada en servicio de la subestación Liguay y acorde a lo indicado en el ECAP del NUP 1149 (signado por el CEN).	Trabajos con bajo nivel de riesgo. Solicitados por empresa Enge.	Condiciones requeridas en SE O'Higgins: Albornos S217 y S207-2. Protecciones bloqueadas una por vez de acuerdo a lo indicado en PAC para cada sistema de protecciones.	No tiene consumo afectado		modificaci on			04-11-24 08:00
2024107315	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Cruz LSAV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faena de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envió SODI informativa 351 a Campaña General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Cruz LSAV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024107442	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y mala puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y mala puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, instalaciones en Riesgo: Barra S6 KV, Sección 2 Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3385.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024107677	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 6KV BP1-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Montaje de nuevas estructuras, montaje y pruebas a nuevos equipos S2B11, S2C71, 89CF T1, TTP CT1, S2B71 y T7CC B72 para nuevo TA 66/13.2V 16 MVA. - Proyecto MNR Ampliación de S/E Laja (RTR.ATMT) - Etapa N°1, 3ª FSE	Bajo	Actividades: S/E Laja: Montaje de nuevas estructuras, montaje y pruebas a nuevos equipos S2B11, S2C71, 89CF T1, TTP CT1, S2B71 y T7CC B72 para nuevo TA 66/13.2V 16 MVA. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, instalaciones en Riesgo: Barra S6 KV Laja y Barra 13.8 KV. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024107851	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAZQUITO	672 13223	S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP y a interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumazquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el Bloqueo de reconexión del S284 de SE Rancagua y el Bloqueo de reconexión del S281 de SE Rosario además de la precación operación de no reconectar el S2CT S23T de SE Chumazquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Subestación: 183

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024101021	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec rudo Cerro Navia y Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108270	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15591	S/E DUQUECO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S211 de SE Duqueco a solicitud de Transmlec por faenas de Corte y posta de árboles	El riesgo es controlado de parte de Transmlec.	Solicitud con aviso de suspensión diaria (SODI 12053 Transmlec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108981	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	361 S/E CENTRAL LOS QUILOS HTS 362 S/E CENTRAL LOS QUILOS BS 365 S/E CENTRAL LOS QUILOS HS 13477		S/E CENTRAL LOS QUILOS HTS S/E CENTRAL LOS QUILOS BS S/E CENTRAL LOS QUILOS HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión a paños: en S/E Los Quiños, asociados al lavado de aislación con agua desmineralizada asistida, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Quiños.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024109082	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	31216	PA S/E LOS VILLARES H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Caleo), por trabajos de lavado de aislación en S/E Totoravillo 2.	Instalación con riesgo: Líneas de 110 kV Los Villares - Totoravillo 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Caleo), por trabajos de lavado de aislación en S/E Totoravillo. Restricciones: S/E Los Villares: No reconectar interruptor del paño H6 - Totoravillo 2. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Los Villares - Totoravillo 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024109091	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHÁBARAL	2820	S/E CHÁBARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12111 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2ET1 en S/E Chafaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024089124	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	488	BC S/E SAN VICENTE CCEZA 13.2KV 8.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigación de falla a tierra permanente en los circuitos de corriente continua del banco CC EE 2.	Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. San Vicente o Banco CC EE. 02. 13 kV San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. S/E San Vicente: Investigación de falla a tierra permanente en los circuitos de corriente continua del banco CC EE 2. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 08-11-2024	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024107786	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACACHUIN	597	PA S/E CHACACHUIN B1	Rear y poder farja anillo de	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 12170: Sw. 78/S2B1 desconectado inmovilizado e interruptor S2B1. Bloqueo a la reconexión inmovilizado ambos de de S/E Chacachuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111803	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	645	S/E LUJUEMO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará intervenciones SCADA trabajos de carga de parámetros de regulación de CDBC.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se generaran intermitencias menor a 3 minutos en las comunicaciones. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111354	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178_2024) Medición de contaminación de teñigo a estructura 002, 152 y 200.2.- Inspección con Dron y traslado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los cambios- parais- C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
202409962	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	31215	PA S/E LOS VILLARES HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Caleo), por trabajos de corte y posta de árboles en línea de 110 kV Los Villares - Los Maquis- Aconcagua circuito 1.	Instalación con riesgo: Líneas de 110 kV Los Villares - Los Maquis - Aconcagua circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Caleo), por trabajos de corte y posta de árboles en línea de 110 kV Los Villares - Los Maquis- Aconcagua circuito 1. Restricciones: S/E Los Villares: No reconectar interruptor del paño H5 - Los Maquis - Aconcagua circuito 1. Instalación con riesgo: Líneas de 110 kV Los Villares - Los Maquis - Aconcagua circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
202409965	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR2 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Verificación y auditoría a esquema de medida para dar cumplimiento a lo exigido en la NTyCS.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación y auditoría a esquema de medida, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTyCS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATB de 230/154/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024109668	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	99	ALTO JAHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento a equipo de monitoreo TMB (analizador de gases disueltos).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento a equipo de monitoreo TMB (analizador de gases disueltos). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: TR1 de 110/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024109712	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	2078 2079	BA S/E EL LINCE 110KV BP BA S/E EL LINCE 230KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio en Subestación principal.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: señalizar no reconectar : 52HT en S/E El Lince y S2H2 en S/E Magallanes.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024089731	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7703	S/E PAN DE AZÚCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de señales al sistema Scada, S/E Pan de Azúcar, implementación señales a SCADA de PS2 del paño HT7.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, S/E Pan de Azúcar, implementación señales a SCADA de PS2 del paño HT7. Las actividades a realizar son: -1) Bloqueo de protección sistema 2 del paño HT7. -2) Levantamiento del circuito de señales de la PS2 del HT7. -3) Tendido y alambrado de nueva señales o de cable de comunicación desde PS2 del HT7 hacia los módulos D20Link de la sala de comunicaciones de 110KV. -4) Pruebas de comunicación para verificar la implementación. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L4H7 (HT7), PA2-Vicuña o Barra 110 kV, Sección 1- P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Presión sistema 2 del paño HT7. Bloqueos ordenes de trip sobre 124HT7. Subestación P. Azúcar, Armaría protecciones paño HT7. Definir y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío de módulos D20Link Sala 110KV. Definir y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024109844	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICO	21081	S/E ALTO HOSPICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. Cerro Dragón S2HT1 y Alto Hospicio S2HT1 por lavado de aislación LT 110 KV Cóndores - Cerro Dragón - Alto Hospicio.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Alto Hospicio, señalizar no reconectar S2HT1. En SE Cerro Dragón, señalizar no reconectar S2HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111767	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lastaria: Desenergizado en patio de 620V y 220 kV.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.OG. SE Lastaria.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024110066	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ISA Interchile podría existir posible pérdida de Servicios Auxiliares (SAAs) por acción de ausencia de tensión o causa de la desenergización del ATN K2 por lavado de aislación. Se menciona que los SAAs son proporcionados por el terciario del ATN en cuestión.	Riesgos principales asumidos por ISA Interchile por lavado de su ATN K2.	Se menciona que habrá personal local para algún requerimiento en caso de ser necesario.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111613	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de tarjetas OPC en Multiplexor FOX-615 en SE AnDES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Possible intermitencia e indisponibilidad de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024101080	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12140, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024101088	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12145, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañes por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024101026	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charryu: Ensayo eléctrico a nuevos desconectores equipos BRAS-1 y BRAS-2, Nota: Paño AS se encuentra desconectado del sistema. - Proyecto Reemplazo de los desconectores BRAS-1 y BRAS-2 de S/E Charryu 154 kV. NUP 4984	Bajo	Actividades: S/E Charryu: Ensayos eléctricos a nuevos desconectores equipos BRAS-1 y BRAS-2. Nota: Paño AS se encuentra desconectado del sistema. Condiciones: - Paño Seccionador 4001-Charryu, indisponible. - Se considerara las Barras 154 kV, sección 1 y 2 unidas, atreves de los Pafios de 154 kV del ATB (paños A1 y A12 cerrados). Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charryu. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024101363	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3809 Ampliación S/E La Ronda "La preautoclave de Patio AT" Trabajos bajo de patio AT: excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión de S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B72 de SE San Vicente de TI. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 362
 Total registros Subestación: 183

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110379	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAJUEÑANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 H3 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HTB S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 FTR S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 13.8 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV		S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 H3 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HTB S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 FTR S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 13.8 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores AT, movimiento de tierra y construcción de mufas tipo seco 110 kV. Asociado a proyecto de normalización definitiva de conductores sustentados LT 110 kV Est de bombeo Sierra Gordita N°. Est de bombeo Sierra Gordita W2. Condiciones requeridas: No reconectar S234 S/E Angamos. No reconectar S2J71 y S2H3 en Est de bombeo Sierra Gordita N°1.	El riesgo del trabajo es bajo, siguiendo los procedimientos respectivos.	Tendido de conductores AT, movimiento de tierra y construcción de mufas tipo seco 110 kV. Asociado a proyecto de normalización definitiva de conductores sustentados LT 110 kV Est de bombeo Sierra Gordita N°. Est de bombeo Sierra Gordita W2. Condiciones requeridas: No reconectar S234 S/E Angamos. No reconectar S2J71 y S2H3 en Est de bombeo Sierra Gordita N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110371	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUPJB07 Ampliación S/E La Ronda". La precalentura de Palo para trabajos bajo de patio AT, excavaciones, elaboración de fundiciones y canalizaciones, además la instalación de poste para enganche praxitario y tendido de conductor en la parte central de los poste del alimentador Quiquén.	Riesgo medio y controlado, controlado en terreno.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la precitación operacional de no reconectar el SCTC1 y el bloque de recambio de las interrupciones S2L1, S2G2 y SC13 de SE La Ronda. Se emite SDI informando S11.8 Campaña General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110541	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PABINAS	32053	PA S/E PABINAS KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño KX1; Montaje equipos primarios (BRMS-1, BRMG-2, BRMC-1 Y ST-524K; PRMS, TPMA-2 T2; Aisladores Fase 1 APN6-1, Fase 2 APN6-2, Fase 3 APN6-3); Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patío (remates). Reparación y coneccionado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2XS No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor OZ, 500 kV Parinos o Paño Cent. Diag. DMO-Parinos o Barra 2 500 kv, Principio 2 Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño KB), Montaje equipos primarios (BRMS-1, BRMG-2, BRMC-1 Y ST-524K; PRMS, TPMA-2 T2; Aisladores Fase 1 APN6-1, Fase 2 APN6-2, Fase 3 APN6-3); Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patío (remates). Reparación y coneccionado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2XS No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor OZ, 500 kV Parinos o Paño Cent. Diag. DMO-Parinos o Barra 2 500 kv, Principio 2 Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110579	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMSORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLYORA	29948	S/E LA POLYORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chiliqueta se requiere Operaciones de desconexión de Palo Ho asociado a LT 110 KV La Polvora - Playa Ancha C1 por Limpieza Manual de Asociación.	Riegos declarados por Chiliqueta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110580	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMSORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLYORA	29949	S/E LA POLYORA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chiliqueta se requiere Precusición de No Reconectar Palo WS asociada a LT 110 KV La Polvora -Playa Ancha C2, en cercanía por Limpieza Manual de Aislación en LT 110 KV La Polvora -Playa Ancha C1.	Riegos declarados por Chiliqueta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110597	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORQUENR	22787 22788 22789 S/E NORQUENR II S/E NORQUENR IJ S/E NORQUENR JIJ S/E NORQUENR DT1 S/E NORQUENR DT1 22790 22791 22799 22800 23821 S/E NORQUENR S/E NORQUENR 13.8 KV NTQ1 17888 S/E NORQUENR 220KV BP1 23823 S/E NORQUENR 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de St Norqener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norqner: Señalizar y No Reconectar S215, S2D2 y S2T71. S/E Cruces: Señalizar y No Reconectar S2112 / S2113. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2-T11 y S2-T12 S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar S211, S2D2 y S2-H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00			
2024110686	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAQUEL	353	ALTO JAQUEL 500/220/66 KV 75DMVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jaquel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Quatrolr.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jaquel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Quatrolr. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jaquel: Banco ATB3 de 500/220/66 Kv. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jaquel: Delimitación de la zona de trabajo. Se bloquearán órdenes de desenganche del equipo Quatrolr mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110837	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2123	S/E PANGUA	2627	T2O S/E PANGUA HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Medida de aislamiento a contactos de protecciones mecánicas a Transformador TI de St Pangua.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador TI de St Pangua, protecciones eléctricas SO/S1 S1n Z1T, RTT, quedan protegidos al transformador durante la intervención.	Faenas a desarrollar :en una sola jornada dentro del periodo y horarios señalados en SD. Trabajos sujetos a condiciones climáticas favorables. PT 10886, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110842	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2123	S/E PANGUA	372	PANGUA 230/115-69/15 KV 60MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará faenas de medidas de aislación a protecciones mecánicas de Transformador T1 230/115-69/15 KV 60MVA de S/E Pangua, se bloqueará las vías de Trip asociadas a protección mecánicas del transformador; Protecciones electricas SO/S1, S1n, Z1T, RTT quedan protegidos al transformador durante la intervención.	El riesgo es bajo y controlado.	Faenas a desarrollar en una sola jornada. Trabajos sujetos a condiciones climáticas favorables. PT 10886 control interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110844	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de URt en S/E Ancoa. (gato 500 KV)	Bajo	Actividades: S/E Ancoa. Reemplazo remoto D20 por URt G500. Se realizará Adecuación de los armarios de RTU G500 de 500KV de cara al reemplazo de las RTU's G20 y G200 Subestación ANCOA, Conneccionado de servicios de AC, DC, Conneccionado de comunicaciones y servicio CDDrive hacia la nueva URt G500. - Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Ancoa o SCADA Ancoa a Barra 500 KV, Sección A-Ancoa a Barra 500 KV, Sección B-Ancoa a Barra 500 KV, Sección C-Ancoa a Barra 500 KV, Sección D-Ancoa o Paño Línea U01, ANC Alto Jaquel 1 o Paño Línea K02, ANC Alto Jaquel 2 o Paño Seccionador K031 Ancoa o Paño Acoplador K001-Ancoa o Paño Transformación K701-Ancoa o Paño Seccionador K002-Ancoa o Paño Acoplador K002-Ancoa o Paño Transformación K702-Ancoa o Paño Compensación KC001-ANC o Paño Compensación KC002-ANC o Paño Compensación KC003-ANC o Paño Compensación KC004-ANC o Paño Seccionador (1) KSAC-Ancoa o Paño Seccionador (1) KSB0-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Delimitar Zona de Trabajo; Switch Local/Remoto Paño K1, K21, K22, K71, K72, K5, KR, Switch Local/Remoto Paño BC31, BC32, K1, K21, BC33, K4, K24, BC34, K02, K32, KSAC Y KSB0.-	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110845	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de URt en S/E Ancoa. (gato 500 KV)	Bajo	Actividades: S/E Ancoa. Reemplazo remoto D20 por URt G500. Se realizará Adecuación de los armarios de RTU G500 de 500KV de cara al reemplazo de las RTU's G20 y G200 Subestación ANCOA, Conneccionado de servicios de AC, DC, Conneccionado de comunicaciones y servicio CDDrive hacia la nueva URt G500. - Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Ancoa o SCADA Ancoa a Barra 500 KV, Sección A-Ancoa a Barra 500 KV, Sección B-Ancoa a Barra 500 KV, Sección C-Ancoa a Barra 500 KV, Sección D-Ancoa o Paño Línea U01, ANC Alto Jaquel 1 o Paño Línea K02, ANC Alto Jaquel 2 o Paño Seccionador K031 Ancoa o Paño Acoplador K001-Ancoa o Paño Transformación K701-Ancoa o Paño Seccionador K002-Ancoa o Paño Acoplador K002-Ancoa o Paño Transformación K702-Ancoa o Paño Compensación KC001-ANC o Paño Compensación KC002-ANC o Paño Compensación KC003-ANC o Paño Compensación KC004-ANC o Paño Seccionador (1) KSAC-Ancoa o Paño Seccionador (1) KSB0-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Delimitar Zona de Trabajo; Switch Local/Remoto Paño K1, K21, K22, K71, K72, K5, KR, Switch Local/Remoto Paño BC31, BC32, K1, K21, BC33, K4, K24, BC34, K02, K32, KSAC Y KSB0.-	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110847	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de URT en S/E Ancoa (Patio 220KV).	Bajo	Actividades: SE Ancoa: Reemplazo remoto 020 por URT G500. Se realizará Adequación de los armarios de RTU G500 de 220KV de cara al reemplazo de las RTU's 020 y G500 Subestación ANCOA, Convenio de servicios de AC, DC, Convenio de comunicaciones y servicio 020mh hacia la nueva URT G500. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa o SCADA Local SE Ancoa o Barra 220 KV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 KV, Sección 2-Ancoa o Barra Transformación 220 KV-Ancoa o Paño Línea L02, ANC o Paño Línea L03, ANC o Paño Línea L04, ANC-Puñehue Canal Mel o Paño Línea L05, ANC-Puñehue 2 a Paño Línea L06, ANC-Itahué 2 a Paño Línea L06, ANC-Itahué 1 a Paño Transformación IT01-Ancoa o Paño Transformación IT02-Ancoa o Paño Compensación 0201-ANC o Paño Compensación IC002-ANC o Paño Transformación IT04-Ancoa o Paño Seccionador 0501-Ancoa o Paño Aceptorador J001-Ancoa o Paño Seccionador C001-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Delimitar Zona de Trabajo Si se requiere reaniciar la URT se perderán los datos por 3 minutos aproximadamente, esto será coordinado con el operador de CNOT, SW local/remoto paños 220KV IT4, J21, J6, JR, IT2, JS, IT1, JS, H JC22, JB, BT5, SW local/remoto paños 13,24V CB, CTB, CB, CT, CS, CTB-2, CT4, CT5-2, CT6-1.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110848	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de URT en S/E Ancoa (Patio 220KV).	Bajo	Actividades: SE Ancoa: Reemplazo remoto 020 por URT G500. Se realizará Adequación de los armarios de RTU G500 de 220KV de cara al reemplazo de las RTU's 020 y G500 Subestación ANCOA, Convenio de servicios de AC, DC, Convenio de comunicaciones y servicio 020mh hacia la nueva URT G500. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa o SCADA Local SE Ancoa o Barra 220 KV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 KV, Sección 2-Ancoa o Barra Transformación 220 KV-Ancoa o Paño Línea L02, ANC o Paño Línea L03, ANC o Paño Línea L04, ANC-Puñehue Canal Mel o Paño Línea L05, ANC-Puñehue 2 a Paño Línea L06, ANC-Itahué 2 a Paño Línea L06, ANC-Itahué 1 a Paño Transformación IT01-Ancoa o Paño Transformación IT02-Ancoa o Paño Compensación 0201-ANC o Paño Compensación IC002-ANC o Paño Transformación IT04-Ancoa o Paño Seccionador 0501-Ancoa o Paño Aceptorador J001-Ancoa o Paño Seccionador C001-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Delimitar Zona de Trabajo Si se requiere reaniciar la URT se perderán los datos por 3 minutos aproximadamente, esto será coordinado con el operador de CNOT, SW local/remoto paños 220KV IT4, J21, J6, JR, IT2, JS, IT1, JS, H JC22, JB, BT5, SW local/remoto paños 13,24V CB, CTB, CB, CT, CS, CTB-2, CT4, CT5-2, CT6-1.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110849	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPARIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiste por trabajos de bajada de mufas, mediciones de flamentos y tendido de ligas a nivel de piso en tramo 2B1	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SE La Cebada: No reconectar S212 y S214	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111768	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frutillar Norte: Desmalezado en patio de 220 KV.-	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Frutillar Norte.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110851	Subestación	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	889	S/E CELULOSA PACIFICO	31432	S/E CELULOSA PACIFICO JL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Pacifico Paño A,2. Se requiere realizar levantamiento de circuitos de control asociados protecciones de línea S1 y S2	Riesgo bajo, solo revisión visual de circuitos de control.	Trabajos no presentan riesgos a la instalación en servicio, dado que serán solo revisión visual de circuitos de control. En marco de Proyecto reemplazo protecciones L 220 KV Santa Fe-Pacifico NUP 5033	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110852	Subestación	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE JL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Santa Fe JL1. Se requiere realizar levantamiento de circuitos de control asociados protecciones de línea S1 y S2	Riesgo bajo, solo revisión visual de circuitos de control.	Trabajos no presentan riesgos a la instalación en servicio, dado que serán solo revisión visual de circuitos de control. En marco de Proyecto reemplazo protecciones L 220 KV Santa Fe-Pacifico NUP 5033	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111766	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	2281	S/E TINEO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Desmalezado en patio de 220 KV.-	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.GG. SE Tineo.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110868	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	4615	S/E PLAYA ANCHA H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al desconector de arranque #9H1.	Riesgo bajo programado y controlado.	Coordina con 2024110412	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110870	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	377	T20 S/E PLAYA ANCHA HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento a distancia del desconector 12 KV del patio del transformador N°1 de SE Playa Ancha	Riesgo bajo programado y controlado	Coordina con: 2024110412 2024110868	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110874	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a sistema SUP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Pruebas a sistema SUP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110922	Subestación	Rechazado	ENERELIAN SPA (IN_REGION)	2113	Intervención	Origen Interno	Programada	2483	S/E ESPIGA DE ORO (IN_REGION)	35221 35222	S/E ESPIGA DE ORO E1 (IN_REGION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio S/E ESPIGA DE ORO. Proyecto NUP 3561.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio S/E ESPIGA DE ORO. Proyecto NUP 3561.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111054	Subestación	Rechazado	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15591	S/E DUQUECO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por faena correspondiente a Desenergizado, empleado, cambio de aislación, retiro de conductor (acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Cardenal) entre estructura E153 E1728 entre S/E Varones y S/E Duqueco. Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 14220 KV Charrin-Temuco - Etapa 1, NUP 3274.Confección de posible plaza de tendido Estructura 153	Riesgo controlado, faenas serán bajo instalaciones desconectadas.	Desconexión solicitada por Transmiste durante todo el periodo indicado en SD. SODI 12207 de Transmiste, registro interno Transmiste.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024107078	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 1175) Inspección con tripado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV estructuras 630 a la 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024107132	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 1175) Inspección con tripado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV estructuras 630 a la 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024107096	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 1175) Inspección con tripado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV estructuras 630 a la 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024107114	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 1175) Inspección con tripado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV estructuras 630 a la 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111440	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	1622	BA S/E CARDONES 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de interchile por Lavado de estación en equipos del paño 114 y 115 propiedad de INTERCHILE. SODI N° 1926 - Hala Energy SODI N° 1927 - Prime energia SODI N° 1928 - Candelaria SODI N° 1929 - Chilquinta SODI N° 1930 - CMP	Bajo.	Actividad: A solicitud de interchile según SODI T-1674 por S/E Cardones 220 KV: Lavado de estación en equipos del paño 114 y 115 propiedad de INTERCHILE. Restricciones: Barra 220 Kv, Sección 2-Cardones (No recomendar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-Cardones o Barra 220 Kv, Sección 2-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111441	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465	BA S/E CARDONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de interchile por Lavado de estación en equipos del paño 114 y 115 propiedad de INTERCHILE. SODI N° 1926 - Hala Energy SODI N° 1927 - Prime energia SODI N° 1928 - Candelaria SODI N° 1929 - Chilquinta SODI N° 1930 - CMP	Bajo.	Actividad: A solicitud de interchile según SODI T-1674 por S/E Cardones 220 KV: Lavado de estación en equipos del paño 114 y 115 propiedad de INTERCHILE. Restricciones: Barra 220 Kv, Sección 1-Cardones (No recomendar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-Cardones o Barra 220 Kv, Sección 2-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Subestacion: 183

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024111261	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV.2. Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111503	Subestacion	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	7502	PA S/E CARDONES J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5211 en S/E Cardones a solicitud de Transelco debido a trabajos de lavado aislación en Palo 114 y 115 por parte de ISA INTERCHILE.	Riesgo Bajo y controlado según procedimientos de ISA InterChile.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111281	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Palo Par y C2 500 KV.2. Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
202410290	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2781	PA S/E VALDIVIA K6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Tendido de cables de control desde TTCC palo B a caseta de control, cableado, montaje de caja agrupamiento (trabajo previo) Proyecto MMH Reemplazo de los transformadores de corriente del palo B de la S/E Valdivia, NUP 4424.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111301	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV.2. Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111342	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2.- Inspección con Dron y trépo de entre estructuras 001.- 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Chagones - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111378	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2.- Inspección con Dron y trépo entre estructuras 001.- 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Chagones - Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
202411438	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465	BA S/E CARDONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Central Cardones según SODI 152 por Lavado de aislación equipo 220 KV en S/E Cardones. SOD N° 1931 - Termopacífico. SOD N° 1931 - Candalaria. SOD N° 1934 - Chiguayante. SOD N° 1935 - Interchile.	Bajo	Actualidad: A solicitud de Central Cardones según SODI 152 por Lavado de aislación equipo 220 KV en S/E Cardones. Restricciones: No Reconectar Barra 220 kV, Sección 1-Cardones. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111366	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2.- Inspección con Dron y trépo entre estructuras 001.- 448	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111321	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 178) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 KV.2. Medición de contaminación de tejido a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tarea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111548	Subestacion	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	7502	PA S/E CARDONES J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5211 en S/E Cardones a solicitud de Transelco debido a trabajos de lavado aislación en Palo 114 por parte de Central Cardones.	Riesgo Bajo y controlado según procedimientos de Central Cardones.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111565	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en tablero de palo B6 para plantear e implementar nuevo rolé de protección y block de pruebas. Actividad a ejecutar en sala de control de la Subestación TALCA. Trabajos asociados a NUP 3413 "S/E secundario el Rul".	Riesgo de operación impactativa de equipo 5286 de S/E Talca.	Alarmado de señales correspondientes al 5286, desde equipo hasta bornes, señalar que el alarmado nuevo no quedará conectado en los bornes, ya que estos se encuentran en servicio. El extremo que no se conecte quedará marcado y con su terminal enganchado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111617	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	1637	T20 S/E TAMARUGAL B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	•Mantenimiento anual Transformador N°1, Secundario T1 23kV	Bajo, según lo informado por jefe de Tarea	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111618	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	18047 20407 20408 20409 20500 23051 23052	S/E TAMARUGAL E1 S/E TAMARUGAL E2 S/E TAMARUGAL E3 S/E TAMARUGAL E4 S/E TAMARUGAL E5A S/E TAMARUGAL E5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a control de Barra 23 kV.	Bajo, según lo informe jefe de Tarea	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111634	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 Sarea (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B071.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0817.2 y B071.1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación S/E Condores OS 416, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Palo J1 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actualidad: A solicitud de Sarea (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B071.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0817.2 y B071.1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación S/E Condores OS 416, NUP 878. Restricciones: Condores: 5221 No reconectar Bloques de jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111665	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 Sarea (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B071.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Palo J2 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actualidad: A solicitud de Sarea (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B071.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0817.2 y B071.1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación S/E Condores OS 416, NUP 878. Restricciones: Condores: 5222 No reconectar Bloques de jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111981	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la actualización de estrategia de control asociada a S/E Chiguayante, esto en relación al proyecto de ampliación de dicho S/E (NUP 2329).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Trabajos a nivel de Sala, se consideran intermitencia de no más de 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024080684	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Confección mufas 13,8KV alimentador nuevo TR 16MVA. Pruebas eléctricas de precomisión.- Proyecto MMH Ampliación de S/E Laja (BTR-BTMT)- Etapa N°1.- NUP 3258.	Bajo	Actualidades: S/E Laja: Confección mufas 13,8KV alimentador nuevo TR 16MVA. Pruebas eléctricas de precomisión. Instalaciones en Riesgo: TS.AA. C.A. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111842	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2388 2381	PA S/E CERRO NAVIA J1 PA S/E CERRO NAVIA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Montaje de placa de tablero en nuevos pafios J18 y J19 en sala de control (NUP 2491). Trabajos previos.	Bajo	Actualidades: S/E Cerro Navia: Montaje de placa de tablero en nuevos pafios J18 y J19 en sala de control (NUP 2491). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111770	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2783	PA S/E VALDIVIA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Tendido de cables de control desde TTCC palo B a caseta de control, cableado, montaje de caja agrupamiento, pruebas de cables de control y precomisión, no se realizarán alarmados de equipos en servicio.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Tarea: No hay.- Observaciones: Trabajo previo asociados a proyecto NUP 4467.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024111937	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuaui NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y acetos, baños y contenedores de oficial) carga y descarga e inventarmento de puntos Punch list.	Bajo	Actualidades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuaui NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y acetos, baños y contenedores de oficial) carga y descarga e inventarmento de puntos Punch list. Restricciones: Tarapacá, 52172 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación J203 Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	04-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Subestación: 183

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024111964	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4822 de CELEO REDES, se solicita precaución sobre el S285 por trabajos de alambrado de control asociados a señales de estado del S285 para alambrado hacia gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a la existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rul).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024111973	Subestación	Ejecución Exitosa	UTORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	848	S/E SAN JERONIMO	4855 4856 13533	S/E SAN JERONIMO B1 S/E SAN JERONIMO BT1 S/E SAN JERONIMO CT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	se realiza lavado de aislación a equipo de patio en SE San Jeronimo.	Riesgo bajo, controlado y programado.	se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados. trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024111978	Subestación	Ejecución Exitosa	UTORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	846	S/E LAS BALANDRAS	4846 4849 4851 6176	S/E LAS BALANDRAS C2 S/E LAS BALANDRAS C1 S/E LAS BALANDRAS BT2 S/E LAS BALANDRAS B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza lavado de aislación a equipos de patio en SE Las Balandras	Riesgo bajo programado y controlado.	Trabajos con suspensión diaria	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024111979	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERRECO	1387 3673	BA S/E MONTERRECO 66KV BT1 BA S/E MONTERRECO 66KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Precaución de la Barras principal, transferencia 66 KV, paño BT1, S2872 y B8 por excavaciones en paño colindante por proyecto de ampliación.	Bajo, precaución de la Barras principal, transferencia 66 KV, paño BT1, S2872 y B8 por excavaciones en paño colindante por proyecto de ampliación.	Precaución de la Barras principal, transferencia 66 KV, paño BT1, S2872 y B8 por excavaciones en paño colindante por proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024111984	Subestación	Ejecución Exitosa	UTORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	4845 4846 4847 32457 32458 32459 34483	S/E EL TOTORAL C1 S/E EL TOTORAL C2 S/E EL TOTORAL B1 S/E EL TOTORAL BT2 S/E EL TOTORAL CT2 S/E EL TOTORAL CA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará lavado de aislación a los paños de la subestación, los trabajos se efectuarán con la instalación en servicio.	Riesgo bajo programado y controlado.	Por mantenimiento preventivo se realizará lavado de aislación a los paños de la subestación, los trabajos se efectuarán con la instalación en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112009	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4826 de CELEO REDES, se solicita precaución sobre el S285 por trabajos de alambrado de control en el gabinete de control del interruptor S285 de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a la existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rul).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112070	Subestación	Aprobado sin activación	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	2091 2092 2093 2095 2098 2099	BA S/E ESCONDIDA 13.8KV BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 6.9KV BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Montaje de estructura para anclaje de líneas de vías en escalera de gruta, acceso a línea sala eléctrica 1 y 300 en SE Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112081	Subestación	Rechazado	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23288 23284	S/E MATENCILLO I3 S/E MATENCILLO I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transferir: S/E Matencillo: NUP 4769: REMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER S225 SE MATENCILLO 1) Ingreso de Camión Pluma para Desmontaje de polos y estructuras correspondientes a la fase F1-F2-F3 del interruptor S225 se considera el retiro de estos elementos del patio de 220 KV.	Trabajos de Transferir: No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transatel: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptor S213. No reconectar interruptor S214. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores S212 y S213. No reconectar interruptores S225 y S236. Trabajos diurnos de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112091	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	699	S/E LO PRADO	801	BA S/E LO PRADO 44KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cableo solicita no reconectar paños asociados a barra 44 KV en S/E Lo Prado por trabajos sobre el paño F4 asociado a NUP 1979, el cual en esta ocasión consiste en la conexión del paño F4, el que se realizará a través del desconector B8F4.3 hacia la barra 44 KV de S/E Lo Prado, y adicionalmente se realizará desconexión de TP analógico al paño F4, ambos trabajos se realizarán con tensión.	Trabajos por parte de Celso.	Freente a una operación automática de los paños asociados a la barra 44 KV N°1 en S/E Lo Prado STM solo reconectará previa coordinación con el CDN. Trabajos enmarcados en el proyecto NUP 1979. Trabajos se encuentran relacionado con SD de CELEO: 2024107874	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112092	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	699	S/E LO PRADO	3731 3732 16387 16388 17437 29180	S/E LO PRADO E1 S/E LO PRADO C2 S/E LO PRADO CA S/E LO PRADO C3 S/E LO PRADO C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cableo solicita no reconectar paños asociados a barra 44 KV en S/E Lo Prado por trabajos sobre el paño F4 asociado a NUP 1979, el cual en esta ocasión consiste en la conexión del paño F4, el que se realizará a través del desconector B8F4.3 hacia la barra 44 KV de S/E Lo Prado, y adicionalmente se realizará desconexión de TP analógico al paño F4, ambos trabajos se realizarán con tensión.	Trabajos por parte de Celso.	Freente a una operación automática de los paños señalados STM solo reconectará previa coordinación con el CDN. Trabajos enmarcados en el proyecto NUP 1979. Trabajos se encuentran relacionado con SD-2024112091 - SD de CELEO: 2024107874	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112100	Subestación	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 Colchagua la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño I7 y I20. Turno A	Bajo	Actualizados: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colchagua la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño I7 y I20. Turno A. Restricciones: Geoglifos, S211, S236, S208, S2011 No reconectar Instalaciones en Riesgo: S5.GG. S/E Geoglifos a Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: Geoglifos, Conos, cables y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transatel.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112114	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15788 36368	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K8 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K9 [NÚMERO REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Pruebas SAT [según ETG de Transatel] a transformador de potencial asociado a futuro Banco ATR 2 500/220 kv (NUP 1530). Trabajos previos. Restricciones: Instalación indisoluble Instalaciones en Riesgo: S/E Aguirre: Barra 2 de 500 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.	Bajo	Actualizados: S/E Lo Aguirre: Pruebas SAT [según ETG de Transatel] a transformador de potencial asociado a futuro Banco ATR 2 500/220 kv (NUP 1530). Trabajos previos. Restricciones: Instalación indisoluble Instalaciones en Riesgo: S/E Aguirre: Barra 2 de 500 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo. Selector local/remoto de los paños, a disposición del jefe de Tierra.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024111614	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de tarjetas OPC en Multiplexer FDM-615 en SE Nueva Zaldívar.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia e indistinguibilidad de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109686	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	505 1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, REMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER S225 SE MATENCILLO.	Medio	Actualizados: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, Semana 45. S/E Matencillo: EQUIPOS: PROYECTO ID 1006088 con NUP 4769: REMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER S225 SE MATENCILLO 1) Ingreso de Camión Pluma para Desmontaje de polos y estructuras correspondientes a la fase F1-F2-F3 del interruptor S225 se considera el retiro de estos elementos del patio de 220 KV. NOTA: Paño se encontrará Fuera de Servicio. Nota 1 Camión cruzará canalera, la cual se reforzará con plataformas metálicas. Nota 2 - Se mantendrá Vigilancia a los puntos energizados durante el ingreso, maniobras y egreso del camión pluma con apoyo topográfico. Restricciones: Subestación Matencillo, S2173 con bloqueo a la reconexión innecesario. Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión innecesario. Subestación Algarrobal, S212 con bloqueo a la reconexión innecesario. Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión innecesario. Subestación Matencillo, S2111 con bloqueo a la reconexión innecesario. Subestación Matencillo, S2128 con bloqueo a la reconexión innecesario. Subestación Matencillo, S2123 con bloqueo a la reconexión innecesario.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024112312	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25673	S/E SIERRA GORDA SG E03	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas a transformadores S212-20.04.04 y S212-20.04.04/2. (Transformadores de HPCR 0411) Se abrirán cables de alta y baja para verificar fugas de aceite por bushings, y limpieza de estos, se verificará las protecciones mecánicas (bushings, sobrepresión, temperatura aceite, niveles aceite), limpieza de caja de conexiones interior y exterior del equipo. Pruebas eléctricas (resistencia de aislamiento, aislación, Factor de potencia y razón de transformación).	Riesgo bajo a raíz de que trabajos se realizara con equipo aislado, bloqueado y aterrizado.	S/E SIERRA GORDA D48 a disposición del jefe de Tierra	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Subestación: 183

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024111975	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Alambreado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODN N° 4637 de CILEO REDES y documentos anexos que acompañan la solicitud indicada se necesita realizar trabajo de alambreado a SCADA de señales de los nuevos equipos de protección del paño B5, asociados a proyecto NUP 2413 S/E Seccionadora al Rulli. Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esporádica por no más de 5 minutos por vez.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024108748	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	29130 31683 34131 34132	S/E CENTINELA B2 S/E CENTINELA B3 S/E CENTINELA B S/E CENTINELA B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAOS RELACIONADOS CON CONSTRUCCION DE OBRA CIVIL PARA FUTURA DIAGONAL 5 Y 6. Estas actividades incluyen las actividades electromecánicas relacionadas, tales como: Tendido, engrapado y tendido de conductores de AAT entre Vigas asociadas a marco de línea de futuro paño 14, 15, 17 & 18 asociado a nueva diagonal 5 y 6 - Tendido, engrapado y tendido de Malla tierra adyace de diagonal 5 y 6. NOTA: Desconexión de Barra NF2 220KV.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	SE CENTINELA 5219 5216, 5219, 52102 ABIERTO & BLOQUEADO SE CENTINELA B919-1, B919-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B916-1, B916-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B919-1, B919-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B913-1, B913-2 ABIERTO / BLOQUEADO	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024109689	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2590	S/E MAITENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER 5215 SE MAITENCILLO.	Medio	Actualizad: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, Semana 45. S/E Maitencillo. EQUIPOS: PROYECTO ID 1006088 con NUP 4760 REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER 5215 SE MAITENCILLO 1) Ingreso de Camión Pluma para Desmontaje de polos y estructuras correspondientes a la fase F-3 F-3 del interruptor 5215 se considera el retiro de estos elementos del patio de 220 KV. NOTA: Paño se encontrará Fuera de Servicio. Nota 2 Camión cruzará canalón, lo cual se reforzará con plataforma metálica. Nota 2 - Se mantendrá Vigilancia en los puntos energizados durante el ingreso, mermos y egreso del camión pluma con apoyo topográfico. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110339	Subestacion	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21342 17839 21317 21318 21319 21320 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HTA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA BP S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HH S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H8 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Montaje de estructuras bajas de paño HS, correspondientes a: interruptores, desconectores y aislador de pedestal. •Montaje de estructura Baja de marco de línea correspondientes a TTPV, TTCC y Pararrayes. •Montajes de equipos primarios de paño HS, correspondientes a: interruptores, desconectores y aislador de pedestal. •Montajes de equipos primarios de marco de línea correspondientes a TTPV, TTCC y Pararrayes. •Montaje de Viga Horizontal y Marco de Línea paño HS. •Montaje de Sala de Control y Comunicaciones de paño HS. •Montaje de Parrillas de operaciones de equipos de paño y marco de línea de paño HS. •Verificación de Cero, señale y flecha de estructuras. •Trabajos de torques de estructuras baja y jillas. •Soldaduras de pletinas y pernos de sistema de malla a tierra de paño HS. •Aplicación y terminaciones anclajes de fundaciones. •Montaje de cadenas de aislación de paño HS. •Chisoleo o instalación de conductores Paño HS. •Pruebas SAT de equipos primarios de Paño HS. •Pruebas de nivel cero de equipos primarios de Paño HS. •Cableado por bancoculcto de paño HS.	Riesgos controlados según matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE TAMAYA •No reconectar, 52 H2 - 52 H3 - 52 H4 - 52HT4. •Trabaja cercano en patio de alta nuevo paño HS. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111771	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	604	S/E CAUTIN	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CONSTRUCCION DE TORRE N°1 RE Cautin: Visita técnica - Inspección visual, registro fotográfico, verificación con dron de distancias existentes en torre y registro de la línea viva con dirección a nueva S/E Quepe.	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00			
2024109105	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a compresor #3.	Bajo	Actualizad: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a compresor #3. Instalaciones en Riesgo: 55 G.G. San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110889	Subestacion	Ejecución Exitosa	SONNEDX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J1 PA S/E DON GOYO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 KV Don Goyo - La Cabada. Trabajos realizados por Transar. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 y 5215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de toreros.	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 KV Don Goyo - La Cabada. Trabajos realizados por Transar. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 y 5215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024106191	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 1288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y traslado 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 traslado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, desmoldo y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, desmoldo y relleno compactado). 14) Montaje de canchales 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 de las edificaciones. Nota: 1) Se debe contar con la fuerza del	Bajo	Actualizad: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 1288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y traslado 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 traslado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, desmoldo y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, desmoldo y relleno compactado). 14) Montaje de canchales 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 de las edificaciones. Nota: 1) Se debe contar con la fuerza del	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110796	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR JB S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Centella Transmisión S.A., Lavado de cadenas de aislación en línea energizada con método de pitón en mano a distancia, de los circuitos 3 y 2 de LT 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra, de forma alternada.	Trabajos de Centella Transmisión S.A. Se declara riesgo de disparo atenuado a patos JB y J11 de INTERCHILE.	Precaución de NO CONECTAR MANUALMENTE interruptor 5218. En caso de maniobras se debe coordinar con Centro de control de Centella Transmisión S.A. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024112115	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Levantamiento de información de edificaciones civiles dentro de la subestación.	Actualizad: S/E Alto Jahuel: Levantamiento de información de edificaciones civiles dentro de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00			
2024110308	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación y montaje de antenas access point en casetas de patios de AT.	Actualizad: S/E Alto Jahuel: Instalación y montaje de antenas access point en casetas de patios de AT. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Telecomunicaciones operacionales. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00			
2024107856	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHAMAQUITO	671 674 677 679	S/E CHAMAQUITO C3 S/E CHAMAQUITO C2 S/E CHAMAQUITO C4 S/E CHAMAQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, los otros cables para soporte de canalización cables, montaje de seccionador monofase de 17,5 kv, pararrayes y obras eléctricas en paño acoplador de MT que se alimentará desde nueva sala de control, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chuamiquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52C1, 52C2, 52C3 y 52CA de SE Chuamiquito. Se genera SODN con Campaña General de Inactividad S.A (SODN N° 341). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		

Fecha generación report: 25-11-2024 09:12:13
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 362
 Total registros Subestación: 183

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024110008	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	16995	S/E NUEVA CARDONES K6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de selectores de bloqueo de Teleprotecciones en el Circuito 2 de la LT Nueva Cardones - Nueva Matucó 2x500 kV. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Circuito 2 LT Nueva Cardones - Nueva Matucó 2x500 kV. También se declara riesgo de disparo a Reactor K62 de S/E Nueva Cardones.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones durante los trabajos: - Bloqueo de sistema 1 de teleprotecciones del Circuito 2 de la LT Nueva Cardones - Nueva Matucó 2x500 kV. - Bloqueo de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 2 de la LT Nueva Cardones - Nueva Matucó 2x500 kV. - Bloqueos se realizarán de forma alternada, siempre quedará un sistema operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024110850	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANHIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J1 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC por trabajos a solicitud de Entregabaja de mallas y tendidos de bypass a nivel de piso en tramo 267	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: - Se La Cebada Señalizer y no reconectar S211 - Se La Cebada Señalizer y no reconectar S213	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024110854	Subestación	Aprobado sin activación	PAPELES RIO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	26026	S/E PLANTA RIO VERGARA A.4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En S/E PPV A.4 Se requiere realizar levantamiento de circuito de control asociados protecciones de línea S1 y S2.	Riesgo bajo, solo revisión visual de circuitos de control.	Trabajos no presentan riesgo a la instalación en servicio, dado que serán solo revisión visual de circuitos de control. En marco de Proyecto reemplazo protecciones L 1 220 KV Santa Fe (Proyecto NUT 1031)	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024111765	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2258	S/E NUEVA ANCUD	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Nueva Ancud. Desenergizado en patio de 220 KV.-	Bajo	Restricciones: No hay - - Instalaciones en Riesgo: S1.AA, C.A. Nueva Ancud - - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - - Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloques del plan de Emerg. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024107880	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	PA S/E SAN SIMÓN J4 PA S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Trabajos de transelec: 1.220KV S Simón-Lagunas, CL, Lavado de aislación, en instalación emergente (Circuito: Simón) estructura(s): EE3-E370, Total: 57 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interruptores S214 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
202408987	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	301	S/E TOTORAULLO	396 397 398 5224	S/E TOTORAULLO HT S/E TOTORAULLO HT S/E TOTORAULLO H2 S/E TOTORAULLO 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere restricción de reconexión a paños en S/E Totoraullo, asociados al Lavado de aislación con agua desmineralizada, para la cual se realizará el trabajo por medio de cierre a presión en Subestación Totoraullo.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024105995	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	488 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2, J3, J4, J6, J7, J8, J9, J8, paño 220KV, incluye marcos de barra y marcos de línea, paño SSA4 ES41.	Bajo	Actualizadas: - S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2, J3, J4, J6, J7, J8, J9, J8, paño 220KV, incluye marcos de barra y marcos de línea, paño SSA4 ES41. Restricciones: Subestación Las Palmas, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S2071 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S20R con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S20S con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S229 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S230 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S231 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S239 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S240 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S241 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S243 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S244 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S245 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S246 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S247 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S250 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S252 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S253 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S254 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S255 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S256 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S257 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S258 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S259 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S260 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S261 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S262 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S263 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S264 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S265 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S266 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S267 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S268 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S269 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S270 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S271 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S272 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S273 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S274 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S276 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S277 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S278 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S279 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S280 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S285 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S286 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S287 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S288 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S289 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S290 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S291 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S292 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S293 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S294 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S295 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S296 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S297 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S298 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S299 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S300 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S301 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S302 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S303 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S304 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S305 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S306 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S307 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S308 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S309 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S310 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S311 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S312 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S313 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S314 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S315 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S316 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S317 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S318 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S319 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S320 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S321 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S322 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S323 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S324 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S325 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S326 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S327 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S328 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S329 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S330 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S331 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S332 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S333 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S334 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S335 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S336 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S337 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S338 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S339 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S340 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S341 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S342 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S343 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S344 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S345 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S346 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S347 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S348 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S349 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S350 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S351 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S352 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S353 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S354 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S355 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S356 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S357 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S358 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S359 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S360 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S361 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S362 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S363 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S364 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S365 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S366 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S367 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S368 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S369 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S370 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S371 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S372 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S373 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S374 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S375 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S376 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S377 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S378 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S379 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S380 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S381 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S382 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S383 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S384 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S385 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S386 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S387 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S388 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S389 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S390 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S391 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S392 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S393 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S394 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S395 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S396 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S397 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S398 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S399 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Vilos, S400 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.					
2024111874	Subestación	Ejecución Exitosa	LTORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	847	S/E LAS PIÑATAS	4852 4853 13532 34519	S/E LAS PIÑATAS B71 S/E LAS PIÑATAS C1 S/E LAS PIÑATAS C71 S/E LAS PIÑATAS C41	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realiza trabajos de lavado de aislación a equipo de patio en S/E Las Piñatas.	Riesgo bajo, controlado y programado.	se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados, trabajos en jornada diurna con sugerencia de día.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024113637	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E San Vicente: Reparación de filtración de aire en sector Paño A3 de la red de aire comprimido (se reemplazará vchula 155).	Bajo	Actualizadas: S/E San Vicente: Reparación de filtración de aire en sector Paño A3 de la red de aire comprimido (se reemplazará vchula 155). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG, San Vicente Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del plan de Emerg. Subestación San Vicente, Válvulas red de aire N°44 y N°330 Cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024113775	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	TIVIT: atención de anomalías en TROP 30 S/E Lagunas dirección S/E MATILLA, por pérdida de comunicación LAN A.	Bajo	Actualizadas: TIVIT: atención de anomalías en TROP 30 S/E Lagunas dirección S/E MATILLA, por pérdida de comunicación LAN A. Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Matilla - Lagunas, CL - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Lagunas, SWITCH DE MANTENIMIENTO BLOQUEADO PERSONAL DE TIVIT LO BLOQUEARÁ DE MANERA LOCAL EN S/E LAGUNAS.-	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 08:00	
2024108586	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Trabajos de parte de CGE quien realizará Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Onda.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar/Deschubillar reconexión automática del interruptor S241.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024109001	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29890	S/E GUARDAMARINA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	No Reconectar S2H5 SE Guardamarina a solicitud de Transmexi, por faenas de lavado de aislación línea 110 KV La Portada-Guardamarina. Solicitud asociada 2024109000.	Riesgo de operación de interrupciones durante las faenas de lavado de aislación.	PT N° 2024-10024 registro interno Transmexi. Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en Solicitud.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024109033	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URBIE	23153	S/E TAP OFF URBIE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se requiere no reconectar S2H5 por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pñón remoto y manual a línea 110 KV Emeralda Urbie Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56. Solicitud asociada 2024109032.	Riesgo de operación de interrupciones durante faenas de lavado.	PT N° 2024-10073 registro interno Transmexi. Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en Solicitud. Faena coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024109444	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URBIE	23188	S/E URBIE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación LT 110 KV Emeralda - Urbie	Solicitado por STS, riesgo controlado por terceros.	A solicitud de STS, según SODN N°1676, se requiere deschubillar reconexión automática del interruptor S210 de S/E Urbie, por trabajos en instalaciones de línea 110 KV Emeralda - Urbie.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024109795	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADA GENERACION SOLAR S.A.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	batería	otros: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento reducido a causa de control, cargador de batería y protecciones de línea 220 KV Puri/Huados, asociada al paño J3 de la S/E Puri.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Los trabajos se realizarán con la línea 220 KV Puri/Huados desconectada en ambos extremos lo que implica desconectar también la PVF Domingo.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024110723	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD QUÍMICA Y MINERÍA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23155	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de transelec a solicitud de Colihual, proyecto CDS- Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 y E472, en apoyo a los trabajos de construcción de adecuación. Para Cruce entre vanos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Puñta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde 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 S21T.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024109981	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADA GENERACION SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2310	S/E HADES	batería	otros: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento S/E Elhadra Hades considera Protecciones de célula media tensión y paño alto tensión. Mantenimiento y pruebas eléctricas a S21T1,TCT1,TPT1, para mayes J17,B9T1 y J9T1T1-17. Pruebas eléctricas a malla y tierra. Mantenimiento a transformador de 500VA, Zig-Zag, y mantenimiento y pruebas a transformador de potencia.	Mantenimiento reducido a causa de control, cargador de batería y protecciones de línea 220 KV Puri/Huados.	Los trabajos se realizarán con la línea 220 KV Puri/Huados desconectada en ambos extremos lo que implica desconectar también la PVF Domingo.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024112074	Subestación	Aprobado	SOIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA H	24206 24207 24301 24614	PA S/E MARIA ELENA H1 PA S/E MARIA ELENA H2 PA S/E MARIA ELENA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se requiere no reconectar interruptores S231, S24, S246 y S37 de S/E María Elena a solicitud de TRANSELEC, por trabajos previos NUP 1287.	El riesgo controlado por TRANSELEC.	Trabajos a realizar dentro del periodo y horarios señalados. Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024110471	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1994	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	439	AGUA SANTA 220V115/60 KV 300 MVA.-	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos de chequeo en armario de control del paño I2 encavamiento nivel 0 y 1 del desconector B91T-2.	Riesgo bajo programado y controlado	También se realizarán trabajos de reemplazo de flexible que entra a la caja de resumen de los TTCT de bushing y realizar reposición.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024110605	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	PA S/E SAN SIMÓN J4 PA S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Trabajos de transelec a solicitud de Colihual, proyecto CDS- Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 y E472, en apoyo a los trabajos de construcción de adecuación. Para Cruce entre vanos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Puñta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde 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 S214 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	
2024110389	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTE	28430 28431 28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTE A2 S/E PUNTA DE CORTE A3 S/E PUNTA DE CORTE A8 S/E PUNTA DE CORTE A9 S/E PUNTA DE CORTE A11 S/E PUNTA DE CORTE A12 S/E PUNTA DE CORTE A14 S/E PUNTA DE CORTE A15	Alambreado de control	Sin Limitaciónes	Se realizarán levantamientos de control y alambreados de control por integración de potenciómetros trifásicos a controladores de Paños A2, A5, A8, A9, A11, A12, A14 y A15.	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CGE Tx.	No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	04-11-24 07:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110128	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALARITOS	1603	T20 S/E PALARITOS HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del T1, paflo HT1, Paflo CT1 y CT2 de S/E Palarito, por auditoría de protecciones, según carta DE DISAD-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución hacia otra instalación.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del T1, paflo HT1, Paflo CT1 y CT2 de S/E Palarito, por auditoría de protecciones, según carta DE DISAD-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución hacia otra instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 05:00	
2024112072	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24301 24302	PA,S/E MARIA ELENA.6 PA,S/E MARIA ELENA.7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LAT Maria Elena Frontera Cto 2, por trabajo de Reemplazo de conductor, instalación deenergizada. A solicitud de Transielec.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas	Intervención en LAT M.Elena-Frontera Cto 2	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 05:00	
2024105766	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATTENCILLO	2391	S/E MATTENCILLO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó	la Plataforma de que el	S/E MATTENCILLO- REEMPLAZO DE INTERRUPTOR 52HS (INTERRUPTOR TRANSFERIDO). *COMENTARIO ADICIONAL: REEMPLAZO DE INTERRUPTOR 52HS	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 00:00	
2024108687	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charua: Conectado en nuevos equipos, caja de paso y Sala de Control para desconectores B9AS-1 y B9AS-2. - Pruebas de control (pruebas nivel 0-1-2-3). - Reemplazo de los desconectores B9AS-1 y B9AS-2 de S/E Charua 154 kV, NUP-4844	Bajo	Actividades: SE Charua: Conectado en nuevos equipos, caja de paso y Sala de Control para desconectores B9AS-1 y B9AS-2. Pruebas de control (pruebas nivel 0-1-2-3). Condiciones: * Paflo Seccionador AGS-Charua, indisponible. * Se considerara las Barras 154 kV, sección 1 y 2 unidas através de los Paflos de 154 kV del ATB1 (paflo A1 y AT12 cerrados). Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Charua o Paflo Transformador AT07 (AGS) Charua o Paflo Linea L06, CMA-Monterrico. Temporalidad de los Riesgos: Al término y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Turno: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 00:00	
2024109426	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	2196	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS	26856	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó	la Plataforma de que el	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 00:00	
2024109429	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	2195	S/E C.R. LLANOS BLANCOS	26725 26726 26727 26728 26729 26731 26732 26733 26737 26738 26739	S/E C.R. LLANOS BLANCOS J1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS J11 S/E C.R. LLANOS BLANCOS J12 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ET1 S/E C.R. LLANOS BLANCOS ET2 S/E C.R. LLANOS BLANCOS E11LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E12LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E21LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E22LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E31LL S/E C.R. LLANOS BLANCOS E32LL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó	la Plataforma de que el	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Central Generadora: 37

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024114072	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	108	HP PULLINQUE	20	HP PULLINQUE US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará contratación de SUSA en la central desde la Unidad 1 a Unidad 3, esto se debe realizar por encontrarse en falla la unidad 1, la actual actualmente alimenta los SSAA de las unidades.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	El precio detener la U3, para poder hacer la conexión de los cables desde U1 a U3.	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	04-11-24 21:34
2024110838	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAS SPA	32	Intervención	Origen Externo	Programada	510	TER DESGAR 2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas efectivas en el SCED a solicitud del Coordinador Elctrico Nacional con inyección de energía variable de hasta 15 MW por 2 horas.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos del Coordinador Elctrico Nacional.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado			POO (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)	04-11-24 21:00
2024114061	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1830	PPV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificación y correcciones de condiciones mecánicas/electromecánicas y alarma correspondiente al S2F6 (Reactor) para lo cual se requiere revisar dicho equipo. Condiciones requeridas: PPV Pampa Tigre desconectada y fuera de servicio.	El riesgo de trabajo es bajo debido a que se realizarán con el equipo desenergizado.	Verificación y correcciones de condiciones mecánicas/electromecánicas y alarma correspondiente al S2F6 (Reactor) para lo cual se requiere revisar dicho equipo. Condiciones requeridas: PPV Pampa Tigre desconectada y fuera de servicio.	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	04-11-24 09:25
2024109993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de ajustes y prototipación en protecciones eléctricas de interruptores I2, E1, A, E3, E5, E7, E8, E9 y E10 del parque Fotovoltaico Andes 2A. En base al NUP 4389 Proyecto 2A, BESS con referencia ECAP EE-ES-2023-1599-RD, ECAP BESS Andes 1A pendiente.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad.	Cambio de ajustes y prototipación en protecciones eléctricas de interruptores I2, E1, A, E3, E5, E7, E8, E9 y E10 del parque Fotovoltaico Andes 2A. En base al NUP 4389 Proyecto 2A, BESS con referencia ECAP EE-ES-2023-1599-RD, ECAP BESS Andes 1A pendiente.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 09:00
2024110991	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	93	TER LOS PINOS	381	TER LOS PINOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la unidad en servicio durante 13 horas y con al menos el 60% de la carga máxima. Desde el día 04.11.2024 a las 19:00 horas hasta el 05.11.2024 a las 08:00 horas.	No hay riesgo para la generación	Pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CMEs), dando cumplimiento a lo establecido en la Resolución Exenta N° 1743 / 2019 de la Superintendencia del Medio Ambiente. Se requiere la unidad en servicio durante 13 horas y con al menos el 60% de la carga máxima y considerando condiciones favorables (Sin Viento).	No tiene consumo afectado			PO (Puesta Operacional)	PO (Puesta Operacional)	04-11-24 19:00
2024114021	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANCOAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	80	Intervención de una válvula del sistema de control de emisiones.	Se toman las medidas para minimizar riesgo en la ejecución de los trabajos.	Presenta problemas con el control de emisiones por lo cual requiere la intervención de una válvula del sistema, para elevar la condición de riesgo en unidad y normalizar su normal operación.	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación Forzada)	LF (Unidad con limitación Forzada)	04-11-24 17:52
2024113758	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza de rieles en Bocanoma y cámara de carga	Bajo nivel de riesgo	Por avance de sedimentos y material orgánico es necesario realizar limpieza de rieles en Bocanoma y cámara de carga, por lo que se requiere bajar generación a 4 Mw mientras dure la limpieza.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes, anteriores	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	04-11-24 12:00	
2024111747	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	131	HP SAUZAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar apertura de compuerta desenergizada salida lateral para remover material acumulado, no indispone unidades generadoras.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 10:00
2024000085	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:25
2024111961	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENCAO		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			OP (Desconexión Programada)	OP (Desconexión Programada)	04-11-24 08:02
2024000188	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:00
2024000544	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma manual, manteniendo límites.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:00
2024000763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Intervención	Origen Interno	Programada	455	PPV UBIBE SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	47.5	Mantenimiento preventivo a inversores en PPV Unibe Solar. Se interviene un inversor por día. Potencia disponible 47.5 MW.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Mantenimiento preventivo a inversores en PPV Unibe Solar. Se interviene un inversor por día. Potencia disponible 47.5 MW.	No tiene consumo afectado			LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	04-11-24 08:00
2024110774	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable.	El riesgo del trabajo es bajo.	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable. Condiciones requeridas: Unidad en servicio y en distintos niveles de carga según perfil de generación enviado a Dfmg. Sin prestación de CF.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:00
2024110836	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Interno	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	150.23	Se realizará lavado de aislación por 7 propiedad de Central Cardones, por parte de empresa contratista.	Riesgo medio - Por trabajo en altura, cercano a líneas energizadas, controlado por empresa especializada, a cargo del letrado de aislación de pallo 17	No reconectar S27, no reconectar S20-L, según SCOD N°152.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:00
2024111923	Central Generadora	Rechazado	ENBRIKUN SPA [N_Revision]	2313	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	PPV ESPAÑA DE ORD [N_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2.99	Primera inyección de energía PPV ESPAÑA DE ORD. Proyecto NUP 3563.	El riesgo del trabajo es bajo.	Primera inyección de energía PPV ESPAÑA DE ORD. Proyecto NUP 3563.	No tiene consumo afectado			P (Puesta en Servicio)	P (Puesta en Servicio)	04-11-24 08:00
2024111329	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ARTURO SPA	2016	Desconexión	Origen Externo	Programada	2098	PPV LUCAS SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura del S211 a solicitud de Prime Energía debido a trabajos de mantenimiento Mayor en Central Llanos Blancos, en S/E Llanos Blancos y S/E Tap OFF Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Prime Energía Chile.	Documento gestionado a solicitud de Prime Energía.	No tiene consumo afectado			ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	04-11-24 08:00
2024111338	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ESTEBAN SPA	2016	Desconexión	Origen Externo	Programada	2108	PPV DON OSCAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura del S211 a solicitud de Prime Energía debido a trabajos de mantenimiento Mayor en Central Llanos Blancos, en S/E Llanos Blancos y S/E Tap OFF Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Prime Energía.	No tiene consumo afectado			ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	04-11-24 08:00
2024000219	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1985 1986	TER MEILLONES CTM1 TER MEILLONES CTM2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:00
2024000204	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1988 1987	TER MEILLONES CTM3-TV TER MEILLONES CTM3-TG	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores tras principal y auxiliar	Los riesgos son bajos y están controlados	No es necesario que la unidad este en servicio para realizar el lavado.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 08:00
2024109973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	PPV DOMENKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la PPV por trabajos de mantenimiento reducción a puesta de control, cargador de batería y pruebas de línea 220 HV Pur/Paden, asociada al pallo 13 de la S/E Pur.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexión por trabajos asociados a las SO 202409975 y SO 202410981.	No tiene consumo afectado			DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	04-11-24 07:00
2024109150	Central Generadora	Rechazado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada de 75 MW con los control de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada de 75 MW con los control de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado			PO (Puesta Operacional)	PO (Puesta Operacional)	04-11-24 05:00
2024111306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se cambiar cable de bobina de el motor de la cinta 3	Se deja fuera de servicio turbogenerador por problema en el sistema de alimentación de la bobina de la cámara	Sin comentario	No tiene consumo afectado			DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	04-11-24 09:05
2024107244	Central Generadora	Aprobado sin activación	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPHEN (SM) 2449		TER HORNOPHEN (SM) U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo por horas de funcionamiento. "COMENTARIO ADICIONAL: Se considera la intervención de una máquina por vez para no poner en riesgo el suministro eléctrico y se reingresa mantenimiento, este se haba cargado anteriormente con ID 2023020468 / reprogramación por logística cambios de equipos.	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024107245	Central Generadora	Aprobado sin activación	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPHEN (SM) 2450		TER HORNOPHEN (SM) U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo por horas de funcionamiento. "COMENTARIO ADICIONAL: Se considera la intervención de una máquina por vez para no poner en riesgo el suministro eléctrico y se reingresa mantenimiento, este se haba cargado anteriormente con ID 2023020468 / reprogramación por logística cambios de equipos.	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024105937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Programada	167	TER LOS ESPINOS	106 1086	TER LOS ESPINOS (U1-U27) TER LOS ESPINOS (U28-U80)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	Pruebas eléctricas a transformador principal 23/220KV e interruptores de poder de barra principal. Revisión y chequeo de línea 220 KV.	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024108093	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	HE LOS CONDONES [N_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Puesta en servicio y pruebas de energización/inyección para el proyecto NUP1416 CH Los Condones.	Riesgo bajo para el SEN, asociado al proyecto NUP1416 CH Los Condones.	Guía de Maniobras a utilizar: Documento "CH Los Condones - GM primera energización v4" aprobado por el Coordinador.	No tiene consumo afectado			P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	04-11-24 09:00
2024108124	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	HE LOS CONDONES [N_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Primera Sincronización U1 y U2 del proyecto NUP1416 CH Los Condones.	Riesgo bajo para el SEN, asociado al proyecto NUP1416 CH Los Condones.	Guía de Maniobras a utilizar: Documento "CH Los Condones - GM primera energización v4" aprobado por el Coordinador.	No tiene consumo afectado			P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	04-11-24 09:00
2024108706	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	255	HE EL TORO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Medio	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Medio	Mantenimiento válvula buelta A. "COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios.	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024108707	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	45	HE RAPEL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Medio	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Medio	Mantenimiento Anual / Inspección turbina	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024108860	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIENOSERVIOS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	226	TER SANTA FE	922	TER SANTA FE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Sin Riesgo	Mantenimiento Caldera de Biomasa y TGA. "COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita modificar Segun Carta BF159-2024 (CARTAS000024)	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024109428	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS	3005	TER LLANOS BLANCOS (U1-UR3)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Bajo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Bajo	Mantenimiento Preventivo Mayor	No tiene consumo afectado			MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	04-11-24 09:00
2024110993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [N_Revision]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [N_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	153	Se realizará durante la semana cicles de 9 hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso estar disponible, descargará se realizará a contar de las 20 hrs previa autorización del CDC.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 09:00	
2024111008	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PPV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana cicles de 9 hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso estar disponible, descargará se realizará a contar de las 20 hrs previa autorización del CDC.	No tiene consumo afectado			PO (Puesta Operacional)	PO (Puesta Operacional)	04-11-24 09:00	
2024111693	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKIE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA [N_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [N_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y extinción de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Momento de partida activa y tracción se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones técnicas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado			PO (Puesta Operacional)	PO (Puesta Operacional)	04-11-24 09:00
2024111282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALIPA [N_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y maniobra a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a máxima generación según la reserva eólica (pruebas continuas, o sin detenerse se realiza periodo de prueba).	El riesgo será de normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 98 MW cuando el SEN se encuentre en estado verde a y máximo de 246 MW si el SEN se encuentra en estado mayor a cero, considerando buen recurso eólico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Eólico KALIPA NUP 2755.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	04-11-24 09:00

Numero	Tipos	Estado	Empresa	M 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
2024112084	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PPV TAMAYA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.03	Puesta en servicio Proyecto BESS TAMAYA (NUP-4428) -Energización de Baterías proyecto BESS Tamaya -Pruebas de inyección de Potencia PB 01 al PB 19 - Pruebas de validación de parámetros operacionales del control de planta	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Para dar continuidad a la realización de pruebas, el parque Fotovoltaico Tamaya requiere que durante las prioridades del sistema el parque sea consignado a un valor no menor de 20 MW asegurando con ello una carga optima de las baterías. Proyecto BESS TAMAYA (NUP-4428)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectado Normal)		04-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024113749	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en reparación de instalaciones.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Desconexión de líneas 66 kV Pullinque-Loncoche 1 por reparación armarios controlados detectados en estructuras 22, 133 y aislación dañada en estructuras 41 y 48.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 14:00
2024079598	Línea	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO (EN REVISIÓN)	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	1881	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV (EN REVISIÓN)	4659	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV C1 (EN REVISIÓN)	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Línea 66 kV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3386.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Línea 66 kV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3386.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 10:00
202409465	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1841	LOS VILARES - ACONCAGUA 110KV	4502	EST. B1 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere la no reconexión de LT LOS VILARES - ACONCAGUA 110KV por trabajos de Poda y tala de árboles ubicados al costado conductor Línea 110 kV Vilares - Aconcagua C1, vano E-63, E-64.	Desconexión de LT 110 kV Aconcagua - Tap Los Maquis - Vilares	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024107879	Línea	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 kV C1 Kapatur - O'Higgins a solicitud de ENGSE por temas correspondiente a Cambio de ajustes en las protecciones S1 y S2 Pafios 113 de SE Kapatur debido a entrada en servicio de la subestación Seccionadora Línea 220/110KV.	Riesgo controlado de parte de Engse, faenas serán realizadas con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 202410587. (SDO 98 Engse, registro interno SAT7)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024108859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Romeral, S2H1T con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024109860	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCHAHUAI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCHAHUAI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Romeral, S2H1T con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024109861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Romeral, S2H1T con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024109862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCHAHUAI - DOS AMIGOS 110KV	1256	INCHAHUAI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados., incluye desmalezado de patio. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Romeral, S2H1T con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024111559	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	550	EST. 41-1 - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - EST. 41-1 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE Distribución (SDO 3313) bloqueo a reconexión automática del S2S2 SE Villarrica por trabajos en redes MT con posesión compartida.	Trabajo a cargo de terceros.	desconexión de empalme bifásico y retiro de DOFF en redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024111921	Línea	Aprobado	MUP TRANSMISION S.A.	1953	Intervención	Origen Externo	Programada	1754	QUILLOTA - EL CHACAY 220KV	4213 4214 4217 4218	EST. 427A - EL CHACAY 220KV C1 QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2 TAP MAURO - EST. 427A 220KV C2 EST. 427A - EL CHACAY 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Quillota: Certificación medición de energía de pafios 7 y 8 de L 220 kV Quillota - El Chacay circ. 1 y 2.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Quillota - El Chacay circ. 1 o 2. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 09:00
2024111987	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILAN 66KV	3677 4334 4335 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 788A - LUCERO 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO 6 66KV C1 QUILMO - TAP QUILMO 6 66KV C1 (EN REVISIÓN) TAP QUILMO 6 - TAP QUILMO 66KV C1 (EN REVISIÓN) TAP QUILMO 6 - TAP QUILMO 66KV C1 (EN REVISIÓN)	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo la LT 66KV Lucero-Chilán, con maquinaria y poda y roce. Se requiere la precaución en pafio B1 de SE Lucero propiedad de STI, lo cual se encuentra coordinado con ellos.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:40
2024109854	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1421	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L2	3261	EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la instalación de aisladores alineados, en circuitos seleccionados. Se requiere atención a la línea y desahabilitar reconexión automática de la LT Cardones - Seccionadora San Andres Cto N°3.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Coordina con PMM 2024000648. Se requiere precaución de no reconectar LT Cardones - Seccionadora San Andres Cto N°3	No tiene consumo no reconectar LT Cardones - Seccionadora San Andres Cto N°3 afectado		ninguno			04-11-24 08:30
2024100825	Línea	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSERMI S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1114	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	2093	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kV Salar - Calama Nueva por temas de Lavado de aislación a 60 estructuras con agua a presión pinch remoto y manual a líneas indicadas.	Riesgo bajo y controlado, faenas de lavado de aislación en coordinación con Celotrio.	Faenas Coordinadas entre CTE-Grupo S4ESA y Celotrio, solicito se suspenderá durante al finalizar la jornada laboral señalada en SD. (PT 9519 registro interno Transermi)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024030847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpen-Guindol, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024108988	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILARES - TOTRALALLO 110KV	4500 4503	EST. 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 EST. B1 - EST. 64 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de LT 110 kV Totoralillo - Los Vilares por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorros a presión en Subestación Totoralillo.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024100742	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2958	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 kV Charrua - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 kV Charrua - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE.AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024020518	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 - CEL. 411 (INACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST. 411 (INACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior Franja de servidumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimientos de trabajo.	Se considerará el bloqueo a la reconexión de los interruptores S2L1 S/E Planta Santa Fe, S2A4 S/E Papales Rio Vergara y S2L2 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 362
Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024103648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024103855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCOMADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCOMADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Chagos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: 1.500V Los Chagos - Kimal, C1 o 1.500V Los Chagos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024103856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCOMADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCOMADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Chagos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: 1.500V Los Chagos - Kimal, C1 o 1.500V Los Chagos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024104747	Línea	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PABINAS - CUMBRE 500 KV	4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En tramo entre estructuras N° E453 - E530, se realizará inspección con Drone y con topógrafo en estructura	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K9, K12 y no reconectar K8, K5, K11, K12 en S/E Pabinas, J/ Deshabilitar F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4, K5 en S/E Cumbre. La faena será reactivada y suspendida de acuerdo.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109863	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 08.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 08. Restricciones: Subestación Valenar, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Tap Off B1 Edén, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: 1.100KV Matencillo-Valenar, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105696	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Kapatur-Los Chagos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s) MU(KAP)MU(LCH), Total: 3 KM, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Plazo Entrega Informe: 12-11-2024, OM: 8272314	No hay	Actividades: L 220KV Kapatur-Los Chagos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s) MU(KAP)MU(LCH), Total: 3 KM, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Plazo Entrega Informe: 12-11-2024, OM: 8272314 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105697	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Kapatur-Los Chagos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s) MU(KAP)MU(LCH), Total: 3 KM, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Plazo Entrega Informe: 12-11-2024, OM: 8272314	No hay	Actividades: L 220KV Kapatur-Los Chagos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s) MU(KAP)MU(LCH), Total: 3 KM, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Plazo Entrega Informe: 12-11-2024, OM: 8272314 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105688	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parinacota, C1, Coronografía, Estructura(s) E36, E640, E46, E50, E54, E59, E63, E68, E74, E77, E81, E85, E89, E93, E99, E106, E115, E120, E124, E128, E132, E136, E140, E145, E152, E157, E163, E167, E172, E176, E180, E185, E192	No hay	Actividades: L 220KV Condones-Parinacota, C1, Coronografía, Estructura(s) E36, E640, E46, E50, E54, E59, E63, E68, E74, E77, E81, E85, E89, E93, E99, E106, E115, E120, E124, E128, E132, E136, E140, E145, E152, E157, E163, E167, E172, E176, E180, E185, E192, E197, E200, E206, E212, E216, E220, E225, E230, E234, E238, E242, E246, E250, E255, E259, E265, E273, E278, E282, E286, E242, E247, E254, E265, E267, E281, E287, E391, E397, E402, E407, E411, E415, Total: 64 EST, Fecha de ejecución: 04-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 8275925 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105699	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parinacota, C1, Coronografía, Estructura(s) E39-E30, E308, Total: 13 EST, Fecha de ejecución: 04-08-11-2024, Plazo Entrega Informe: 15-11-2024, OM: 8275915	No hay	Actividades: L 220KV Condones-Parinacota, C1, Coronografía, Estructura(s) E39-E30, E308, Total: 13 EST, Fecha de ejecución: 04-08-11-2024, Plazo Entrega Informe: 15-11-2024, OM: 8275915 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105700	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Termografía, Estructura(s) E1, E4, E12, E32, E79A, Total: 4 EST, Fecha de ejecución: 04-08-11-2024, Plazo Entrega Informe: 15-11-2024, OM: 8265096	No hay	Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Termografía, Estructura(s) E1, E4, E12, E32, E79A, Total: 4 EST, Fecha de ejecución: 04-08-11-2024, Plazo Entrega Informe: 15-11-2024, OM: 8265096 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105701	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Termografía, Estructura(s) E1, E4, E12, E32, E79A, Total: 4 EST, Fecha de ejecución: 04-08-11-2024, Plazo Entrega Informe: 15-11-2024, OM: 8265096	No hay	Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Termografía, Estructura(s) E1, E4, E12, E32, E79A, Total: 4 EST, Fecha de ejecución: 04-08-11-2024, Plazo Entrega Informe: 15-11-2024, OM: 8265096 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 362

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024105626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°85 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Mirajé, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s): E295-E309, Total: 90 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 12-11-2024, OMI: 8273554	Bajo	Actividades: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s): E295-E309, Total: 90 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 12-11-2024, OMI: 8273554 Restricciones: Atacama, S235, S238 No reconectar Mirajé, S245, S246, S248, S249 No reconectar Terceros, S245, S246 S248 S249 No reconectar No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: Mirajé, Tramo E295 - E309 Bloqueo jefe de Tierra Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	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	L 220KV S Simon-Lagunas, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Circuito Simple). Estructura(s): E353-E370, Total: 57 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 12-11-2024, OMI: 8277363	Bajo	Actividades: L 220KV S Simon-Lagunas, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Circuito Simple). Estructura(s): E353-E370, Total: 57 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 12-11-2024, OMI: 8277363 Restricciones: Terceros, S247 S250 S/E Tap off Nva. Victoria No reconectar Subestación Lagunas, S32 No reconectar Terceros, S246, S248 S249 (del San Simón) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV S Simon-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: Lagunas, Tramo E353 - E370 Bloqueo jefe de Tierra Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024105999	Línea	Aprobado sin activación	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, Termografía, Estructura(s): E9, E12, E17, E30, E51, E58, E82, E95, E100, E121, Total: 10 EST, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 8265661		Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Termografía, Estructura(s): E9, E12, E17, E30, E51, E58, E82, E95, E100, E121, Total: 10 EST, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 8265661 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106000	Línea	Aprobado sin activación	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, Termografía, Estructura(s): E9, E12, E17, E30, E51, E58, E82, E95, E100, E121, Total: 10 EST, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 8265661		Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Termografía, Estructura(s): E9, E12, E17, E30, E51, E58, E82, E95, E100, E121, Total: 10 EST, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 8265661 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106119	Línea	Aprobado sin activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	PARINAS - CENTRAL PARQUE EDUCO TALTA 220 KV	4557 4610 4558	EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 PARINAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 1 - CENTRAL PARQUE EDUCO TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Edica Taltal-Parinas, C1, Parinas-Latacama, C1, Inspección Visual Pedestre.		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106120	Línea	Aprobado sin activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	PARINAS - CENTRAL LALACKAMA 220KV	4611 4559 4560	PARINAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 EST. 1 - EST. 8 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Edica Taltal-Parinas, C1, Parinas-Latacama, C1, Inspección Visual Pedestre.		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106122	Línea	Aprobado sin activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	PARINAS - CENTRAL PARQUE EDUCO TALTA 220 KV	4557 4610 4558	EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 PARINAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 1 - CENTRAL PARQUE EDUCO TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Edica Taltal-Parinas, C1, Parinas-Latacama, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106123	Línea	Aprobado sin activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	PARINAS - CENTRAL LALACKAMA 220KV	4611 4559 4560	PARINAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 EST. 1 - EST. 8 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Edica Taltal-Parinas, C1, Parinas-Latacama, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024110763	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAYIDA - CHACAHUIN 66KV	3518 3582	PANIMAYIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: L 66KV Panimayida-Chacahuin, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Tierra: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66KV Panimayida-Chacahuin, C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106748	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	CHARRUA - MONTENEGRO 154KV	4222	CHARRUA - EST. 148A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Medición resistencia puesta a tierra Línea 154KV Montenegro - Charria.		Actividades: Medición resistencia puesta a tierra Línea 154KV Montenegro - Charria. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Anco, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Anco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024106930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024107280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024107281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024107293	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Anco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 362

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024107358	Línea	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Externo	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar S213 y S214 línea 220KV Kapatur - O'Higgins Cto 1, a solicitud de Minera Escondida Ltda, por trabajos de cambio de ajustes en las prestaciones S1 y S2 del S217 de S/E O'Higgins, debido a la entrada en servicio de la subestación Llagas y acorde a lo indicado en el ECAP del NUP 1149 (aprobado por el CEN).	Riesgo controlado, trabajos de Minera Escondida en S/E O'Higgins.	SDO 78 de MEL, control interno STN.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024107404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios : Pre armado, montaje, giro, aplome y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio station, SE Entre Rios. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios : Pre armado, montaje, giro, aplome y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio station, SE Entre Rios. (Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios, C2.) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charria Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024107478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios : Obras civiles para fundación foso separador agua, jarrete, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canchales prefabricados. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charria Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024107957	Línea	Rechazado	EMPRESA ELECTRICA PEUMO (EN REVISION)	2145	Desconexión	Origen Interno	Programada	1881	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV C1 (EN REVISION)	4659	PEUMO YUNGAY - EST 5468AA (TAP PEUMO YUNGAY) 66KV C1 (EN REVISION)	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Desconexión línea 66 KV TC8B - El Pinar y cierre de puentes hacia TAP PEUMO YUNGAY, trabajos previos a la puesta en servicio de PPV Peumo Yungay NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo.	Desconexión línea 66 KV TC8B - El Pinar y cierre de puentes hacia TAP PEUMO YUNGAY, trabajos previos a la puesta en servicio de PPV Peumo Yungay NUP 3586.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108205	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317, instalación de tirantes a muerlos de anclaje para estructuras auxiliares.	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliar de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317, instalación de tirantes a muerlos de anclaje para estructuras auxiliares. Restricciones: Frontera, S246, S245 No reconectar LAGUNAS, S231 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: Frontera, E316, E317, E318 Bloqueo del jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de moquinarias con línea energizada. Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Replanteo, excavación, armado de enfaraduras, instalación de moldaje, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y rellenos compactados.	Medio	Actividades: Replanteo, excavación, armado de enfaraduras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y rellenos compactados. Restricciones: Frontera, S246, S245 No reconectar LAGUNAS, S231 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de línea: Frontera, E316, E317, E318 Bloqueo del jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de moquinarias con línea energizada. Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guindos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108329	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guindos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108352	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145IN - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Varones-Duqueco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111578	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PERÓN 110KV	269 2842	PAN DE AZÚCAR - EL PERÓN 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PERÓN 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 y S2H8 en S/E Pan de Azúcar, precaución en S2H2 y S2H5 reconexión S2H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108983	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	70	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV	137	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión a LT 66 KV Los Quillos - Aconcagua por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Quillos.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108984	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	71	CENTRAL LOS QUILOS - LOS MAQUIS 110KV C1	145	CENTRAL LOS QUILOS - LOS MAQUIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión a LT 66 KV Los Quillos - Los Maquis por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Quillos.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024108990	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1695	TOTOBALLILLO - CENTRAL CHACABUQUITO 110KV	4071	TOTOBALLILLO - CENTRAL CHACABUQUITO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de LT 110 KV Totoballillo - Chacabucuito, por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Totoballillo.	Riesgo de operación de línea (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024109250	Línea	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 Colihuaui C20+ (Sodi 413) 1.220 KV Lagunas - Puquios PE 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, mudación, perfilado de plataforma declarada en BIA, posiblemente Apertura de Zanja, drenaje de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S2122, S2123 No reconectar Puquios (Terceros) S211 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TABAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui 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 Riego: Línea 220KV Tarapacá-Geoglifos C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui 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, instalación, perfilado de plataformas dedicadas en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado. Restricciones: Tarapacá: S202 No reconectar Geoglifos: S214, S255 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109310	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui 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 Riego: Línea 220KV Tarapacá-Geoglifos C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui 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, instalación, perfilado de plataformas dedicadas en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado. Restricciones: Tarapacá: S201 No reconectar Geoglifos: S215, S212 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109340	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea 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 vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar Geoglifos: S215, S216 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea 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 vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S215 No reconectar Geoglifos: S212, S213 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109566	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1016	CONDONES - CERRO DRAGON 110KV	1869	CONDONES - TAP ALTO HOSPICO - CERRO DRAGON 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar LT 110 KV Cóndores – Cerro Dragón por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SD. Trabajos coordinados con CGE. (PT 10708 registro interno TRANSEMEL).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109576	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALAFITOS 110KV	1873	CONDONES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar LT 110 KV Cóndores – Palafitos por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SD. Trabajos coordinados con CGE. (PT 10709 registro interno TRANSEMEL).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109725	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	186	MATENCILLO - AGROSUPER 220KV	1348	MATENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 y 02.	Bajo	Actualizadas: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 y 02 Restricciones: Subestación Agrosuper, S2071 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Subestación Agrosuper, S2072 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Subestación Matencillo, S207 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Instalaciones en Riego: L 220KV Matencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024110728	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S255 y S256 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S255 y S256 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANAMAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANAMAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actualizadas: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, S261 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Subestación Chafaral, S2673 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Instalaciones en Riego: L 023KV El Salado-Chafaral, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actualizadas: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S292 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Subestación Matencillo, S297 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Instalaciones en Riego: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109869	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAMUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253	INCAMUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actualizadas: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S292 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Subestación Matencillo, S297 con bloqueo a la reconexión innominalizado. Instalaciones en Riego: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio
2024109870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actualidades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1254	LAS COMPAÑÍAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Bajo	Actualidades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 446 a 461 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actualidades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109881	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actualidades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colabrada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024109946	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHIMORPULLI - BARRILES 220KV	2983	NUÉVA PICHIMORPULLI - TAP PICHIMORPULLI 220KV C2 TAP PICHIMORPULLI - BARRILES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pelebre		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. - Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-11-24 08:00	
2024110079	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TAP MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca manual y mecanizado en franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Charria - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52110 S/E Charria, 52113 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 52123 S/E Papelón No Vergara, 52123 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110087	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roca Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off María Dolores - Celulosa Laja.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52110 S/E Charria, 52113 S/E Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 52112 S/E Celulosa Planta Santa Fe y 52123 S/E Papelón No Vergara.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110251	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Lavado de aislación con equipos energizados paño 115 (Interchile).	Existe riesgo de disparo asociado a circuito 1 LT Cardones - Nueva Cardones y a sección de barra 2 en subestación Cardones. Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, los riesgos serán minimizados.	En S/E Nueva Cardones: No reconectar interruptor 5210 - 5213. No reconectar interruptor 5215 - 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110252	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2939	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Lavado de aislación con equipos energizados paño 114 (Interchile).	Existe riesgo de disparo asociado a circuito 1 LT Cardones - Nueva Cardones y a sección de barra 1 y 2 en subestación Cardones. Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, los riesgos serán minimizados.	En S/E Nueva Cardones: No reconectar interruptor 5210 - 5213. No reconectar interruptor 5215 - 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110412	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA - LA POLVORA 110KV	3896	PLAYA ANCHA - EST. E1 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por actividades asociadas al mantenimiento de líneas de transmisión se requiere la desconexión de la línea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaución para el circuito N°7.	Riesgo bajo programado y controlado.	Por actividades asociadas al mantenimiento de líneas de transmisión se requiere la desconexión de la línea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaución para el circuito N°7.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 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 (So4R412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actualidad: A solicitud de Colihualsi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 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 Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura con método de soldado, nivelamiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5212 No reconectar San Simón: 5214 y 5215 No reconectar (So4 RNE) Tap Off N. Victoria: 5217 No reconectar (So4 RNE) Bloqueos de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110608	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgenre - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgenre: Señalizar y No Reconectar 5211 y 5212. S/E Crucero: Señalizar y No Reconectar 52112 y 52113. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212, 52171 y 5213. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 5211, 5212 y 5216-71.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110615	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1930 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST 220KV C2 EST 28 - KAPATUR 220KV C2 EST 4 - EST 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Coste Crítica (Torre N°3,3,4,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S225, S235, S237 S238 / En S/E Los Chingos, no reconexión de S211, S212, S214, S215. S/E Kapatur: S225, S235, S237, S238 sellafur y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024110616	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV	2821 2820	TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En estructura N°001 se realizará medición de contaminación en cadena de tejido.	Riesgo: Atrapeamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por e o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar OPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapeamientos, amarrar correcto de materiales a isar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E TEN, no reconexión de S214, S215, S217 S218 / En S/E Los Chingos, no reconexión de S211, S212, S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024110652	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCIENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST N°2 220KV C1 EST N°15 - EST N°370 220KV C1 EST N°2 - EST N°3 220KV C1 EST N°15 - EST N°15 220KV C1 EST N°370 - ENCIENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST N°1 220KV C2 EST N°15 - EST N°370 220KV C2 EST N°1 - EST N°15 220KV C2 EST N°370 - ENCIENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cio 1 y 2 (Torre N° 3,3,3 y 3 equipos de Flujo 010)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochran: Sellafur y No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: Sellafur y No Reconectar S211A, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024110660	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1633	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Actividades: Inspección de líneas con termografías y cronografías. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de línea: No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00		
2024110661	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas -	Actividades: Inspección de líneas con termografías y cronografías. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de línea: No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00		
2024110951	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSFORMS S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	951	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poder franja sendumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se reseta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del S281 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024110954	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Externo	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	S/E Cardones: A solicitud de Intercchile por trabajos de lavado de aislación en paflo 114 y 115 propiedad de INTERCHILE, se requiere en SE Cardones no reconectar S212.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente.	S/E Cardones: A solicitud de Intercchile por trabajos de lavado de aislación en paflo 114 y 115 propiedad de INTERCHILE, se requiere en SE Cardones no reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024110955	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Externo	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	S/E Cardones: A solicitud de Central Cardones por trabajos de lavado de aislación, se requiere en SE Cardones no reconectar S212.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente.	S/E Cardones: A solicitud de Central Cardones por trabajos de lavado de aislación, se requiere en SE Cardones no reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111005	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSFORMS S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2006	BUN (CSE)- ESTRUCTURA 103 66KV	325	BUN (CSE)- ESTRUCTURA 103 66KV C1	Roca y poder franja sendumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará labores de poda y roca en LT 66KV - Bun- Est 103	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV S281 de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111393	Línea	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 Limitaciónes	A solicitud de Colihuaesi, 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 Roca, que consisten en remoción, medición, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, diseño de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00		
2024111504	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HUBO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Requiere de SE Punta Sierra similar reconexión automática (79) de S211, S212, S213 y S214.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Transelac.	Trabajos a solicitud de Entel por medio de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111443	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3506	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 19 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito). Lavado de aislación: (No silconadas FI C1 E-198, FI C2 E-189)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito). Lavado de aislación: (No silconadas FI C1 E-198, FI C2 E-189) Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.06kV Los Molles-Ovalle, C1 o 1.06kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3507	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 19 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 19 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito). Lavado de aislación: (No silconadas FI C1 E-198, FI C2 E-189)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito). Lavado de aislación: (No silconadas FI C1 E-198, FI C2 E-189) Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.06kV Los Molles-Ovalle, C1 o 1.06kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST 2728 - EST 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass. Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass. Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S220 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S229 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S230 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S231 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S239 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S240 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S241 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S243 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S244 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S246 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S247 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S250 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S252 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S253 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S254 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S255 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S256 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S257 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S258 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S259 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S260 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S262 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S263 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S264 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S265 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S266 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S267 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S268 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S269 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S270 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S272 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S273 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S274 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S276 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S277 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S278 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S279 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S280 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S285 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S286 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S287 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S289 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S290 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S291 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S292 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S293 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S296 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S297 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S298 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S299 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S300 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S301 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S302 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S303 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S304 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S305 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S306 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S307 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S308 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S309 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S310 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S311 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S312 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S314 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S315 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S316 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S317 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S318 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S319 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S320 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S321 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S322 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S323 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S324 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S325 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S326 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S327 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S328 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S329 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S330 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S331 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S332 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S333 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S334 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S335 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S336 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S337 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S338 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S339 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S340 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S341 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S342 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S343 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S344 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S345 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S346 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S347 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S348 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S349 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S350 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S351 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S352 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S353 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S354 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S355 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S356 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S357 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S358 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S359 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S360 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S361 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S362 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S363 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S364 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S365 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S366 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S367 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S368 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S369 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S370 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S371 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S372 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S373 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S374 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S375 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S376 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S377 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S378 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S379 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S380 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S381 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S382 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S383 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S384 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S385 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S386 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S387 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S388 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S389 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S390 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S391 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S392 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S393 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S394 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S395 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S396 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S397 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S398 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S399 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S400 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S401 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S402 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S403 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S404 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S405 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S406 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S407 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S408 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S409 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S410 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S411 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S412 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S413 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S415 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S416 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S417 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S418 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S419 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S420 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S421 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S422 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S423 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S424 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S425 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S426 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S427 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S428 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S429 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S430 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S431 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S432 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S433 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S434 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S435 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S436 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S437 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S438 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S439 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S440 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S441 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S442 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S443 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S444 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S445 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S446 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S447 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S448 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S449 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S450 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S451 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S452 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S453 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S454 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S455 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S456 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S457 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S458 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S459 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S460 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S461 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S462 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S463 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S464 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S465 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S466 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S467 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S468 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S469 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S470 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S471 con bloqueo a						

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 382
Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024111464	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281 Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap off Talinay, 5216, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebata Tap Talinay- D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111465	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 2728 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281 Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap off Talinay, 5216, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebata Tap Talinay- D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111479	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.	No hay.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111480	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1382	DIEGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV L1	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 703 a 777	No hay.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 703 a 777. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111481	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCACHASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024109945	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHINORIPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUÉVA PICHINORIPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre	No hay.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachusi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024110334	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1998	CENTINELA - EL COBRE (ENGINE) 220KV	4821 4822 4823 4824	CENTINELA - EST.211N 220KV C1 EST.211N - EL COBRE (ENGINE) 220KV C1 CENTINELA - EST.211N 220KV C2 EST.211N - EL COBRE (ENGINE) 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en las estructuras de la línea El Cobre- Centinela C1 y C2, desde estructura 000 hasta estructura 211N	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Cobre - 52A, 52S No Reconectar // SE Centinela - 52B, 52B9 5211, 5212 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		
2024111598	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 586 5160 5161 514 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (IN REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (IN REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (IN REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elección	Fecha Inicio
2024111752	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizar trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Fernando - Chimbarrongo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B8 de S/E San Fernando como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refensos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refensos, losa y hormigonado. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Huaplen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111910	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52T1 en S/E Hualte por trabajos de poda en la LT 33KV Hualte-Quirhue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112010	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARRAL 66KV	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUCTURA 291 - PARRAL 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 245 - ESTRUCTURA 246 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 245 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B2 de S/E Parral y 52B2 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Parral-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112053	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORDA 110KV	2958 2960 2957 2959 2961 2956	TAP LA LAJA - VIDCACHAS 110KV C1 VIDCACHAS - FLORDA 110KV C1 ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2 TAP LA LAJA - VIDCACHAS 110KV C2 VIDCACHAS - FLORDA 110KV C2 ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Estandarización de torres, instalación de anti tragapoe, instalación de herrajes, pintado de circuito e instalación de placa de peligro base torre. Trabajo no requiere desconexión, dado que solo es trabajo en altura.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, no reconectar interruptores en SE Las Lajas 52H0-52H3 / SE Florida 52H7-52H8 / SE Alto Maipo 52H9-52H7.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112073	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de líneas.-		Actividades: Levantamiento topobalimétrico en cruce de río Cachapal. Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: El jefe de faena informará en los vanos que efectuará los trabajos.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112075	Línea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 3x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M1 y Estructura 02 cruce con línea Atacama - O'Higgins Circuito 1 y 2 de Minera Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo. Solicitado por Transelc.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5218 y 52205. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112076	Línea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1102	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 3x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M1 y Estructura 02 cruce con Línea 220 kV Magallanes - O'Higgins de Minera Escondida.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Transelc.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Magallanes 5212 S/E O'Higgins 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112088	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 3x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M1 y Estructura 02	Bajo	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 3x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M1 y Estructura 02 Restricciones: L 220KV Atacama-Miraje C2, Indisponible Subestación Atacama, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Toreros, S/E Tap off Enlace Antucoya: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, 051 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras provisionales en circuito 2. 3 pátigas (1 por fase), total 3 tierras Subestación Atacama, ME - 052 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras zonales Fijas en circuito 2. 3 pátigas (1 por fase), Total 6 tierras	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024112093	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA S.A. METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	474	LO PRADO - CURACAVI 44KV	1101 4428 4429 4430 881 4427 4425 4426	LO PRADO - TORRE 26 44KV C2 EST.26 - EST.68 44KV C2 EST.68 - EST.88 44KV C2 EST.88 - CURACAVI 44KV C2 LO PRADO - TORRE 26 44KV C1 EST.26 - EST.68 44KV C1 EST.68 - EST.88 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Celso solicita no reconectar pafios asociados a barra 44 kV en S/E Lo Prado por trabajos sobre el pafio F4 asociado a NUP 1979, el cual en esta ocasión consiste en la conexión del pafio F4, el que se realiza a través del desconector B9F4-3 hasta la barra 44 kV de S/E Lo Prado, y adicionalmente se realizará desactivación de T7 alafio al pafio F4, ambos trabajos se realizará con tensión.	Frente a una operación automática de los componentes señalados, STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en el proyecto NUP 1979. Trabajos se encuentran relacionados con SD-2024112091 - SD de CELDE-2024107874	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00		
2024112089	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 3x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M1 y Estructura 02	Bajo	Actividades: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 3x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M1 y Estructura 02 Restricciones: L 220KV Atacama-Miraje C2, Indisponible Subestación Atacama, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Toreros, S/E Tap off Enlace Antucoya: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, 051 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras provisionales en circuito 2. 3 pátigas (1 por fase), total 3 tierras Subestación Atacama, ME - 052 C2 Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras zonales Fijas en circuito 2. 3 pátigas (1 por fase), Total 6 tierras	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024050827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Miraje, C1 y C2, Levado de adición, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras: E295-E309, Total: 90 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 12-11-2024, OM: 8277564	Bajo	Actividades: L 220KV Atacama-Miraje, C1 y C2, Levado de adición, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras: E295-E309, Total: 90 CAD, Fecha de ejecución: 04-05-11-2024, Pazo Entrega Informe: 12-11-2024, OM: 8277564 Restricciones: Atacama, 5215, 5216, 5218 No reconectar Miraje, 5215, 5216, 5218, 5219 No reconectar Toreros, 5211 (ODD) S/E Tap off Enlace Antucoya) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Miraje, Tramo E295 - E309 Bloqueo Jefe de Faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de adición energizada	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111744	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 366 368 369	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 PELEQUEN - TAP LA PALOMA 66KV C1 ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1 TAP LA PALOMA - SAN FERNANDO 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizar trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Tap Renego - Pelequen, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024111852	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILAPEL - CHOPAPA 110KV	3125 3126 3127	EST.37 - CHOPAPA 110KV C1 6818 - 6817 110KV C1 6864 - 6818 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerarabloqueo interruptor 52H4 de SE Chopapa, y precaución en 52H2 en S/E Ilapel.	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerarabloqueo interruptor 52H4 de SE Chopapa, y precaución en 52H2 en S/E Ilapel.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	
2024030405	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión por el desarrollo del proyecto NUP 1176-02-A2 Aumento de Capacidad LT 1 Subido Rosario-San Fernando en el tramo Tap Renego-Pelequen Da-24, Etapa 4, Tramo A. Trabajos a realizar: Actividades previas a tendido de conductor, Cambio de Cruce E237 - E238 - E239 - E239 - E240 - E241, Etapa 3, Tramo 1, actividades previas a tendido de conductor, Repertforación E234 - E235, Cambio de poste E229 en Etapa 5, Tramo 5, actividades previas a tendido de conductor, cambio de Cruce E240, cambio de poste E250.	Riesgo medio y controlado.	Se adeuvará el sistema a nivel de 66kV para mantener el suministro, no estará afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-11-2024 09:12:13

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

Total registros General: 382

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024109561	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDONES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4393	CONDONES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°39 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°22 - EST. N°19 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar LT 110 - IV Cándores - Pacífico por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo horario señalado en TD. Trabajos coordinados con CGE. (PT 10707 registro interno TRANSSEMEL)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024110765	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILUNGQUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Reca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses Itahue, C1 o C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipresses Itahue, C1 o C2. -	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024110766	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST 92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C1 EST 10 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 138 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Reca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses Itahue, C1 o C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipresses Itahue, C1 o C2. -	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024108889	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	942	TOTORALILLO - ACOCAGUA 110KV	179 180 173	TOTORALILLO - EST. B 110KV C1 EST. B - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACOCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de LT 110 KV Totoralillo - Tap Los Maquis - Acocagua por Lavado de aislación con agua desmineralizada asída a nivel de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Totoralillo.	Riesgo de operación de línea (uno a uno) al momento de realizar el lavado de aislación.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024111449	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3178	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 24AB 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de by-pass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de by-pass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5201 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Subestación P. Sierra, 5202 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Subestación P. Sierra, 5204 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Subestación P. Sierra, 5205 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Subestación La Cebada, 5203 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Subestación La Cebada, 5205 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Tap-off Monte Redondo, 52051 con bloqueo a la reconexión innovoluntad. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P Sierra-M Redondo La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024108979	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1732 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloques de reconexión del 5249 en S/E Galleguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024109219	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 365 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Obra Collahuasi C20- (Sodi 413) (Sodi 413) L 220 KV Lagunas-Challacollo P# 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: Línea 220KV-Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20- (Sodi 413) (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puentes PE 60-220, vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PE 60-220, vano entre C2 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, instalación, perfilado de plataformas declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, diseño de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 52155 No reconectar Chalacollo (Terceros) 5212. No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024101356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BACUFIDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879 1880	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado preventivo de aisladores a LT 110 KV Estación de Bombeo SG N°1 - Estación de Bombeo SG N°2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Estación de Bombeo SG N°1. No reconectar 52H11 en S/E Estación de Bombeo SG N°2.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado preventivo de aisladores a LT 110 KV Estación de Bombeo SG N°1 - Estación de Bombeo SG N°2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Estación de Bombeo SG N°1. No reconectar 52H11 en S/E Estación de Bombeo SG N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024109461	Línea	Ejecución Exitosa	CINTILLA TRANSMISION S.A. (IN REVISION)	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673 4674	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de cadenas de aislación de línea energizada con método de pólo en masa a distancia, de los circuitos 1 y 2 de forma alternada.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere orden de protección de NO RECONECTAR sobre los interruptores asociados a la línea (S/E Nueva Pan de Azúcar 5207 y 5210S, S/E Punta Sierra 5210S, 5211S, 5211Y y 5211V) y coordinados con INTERCHIL (en S/E Nueva Pan de Azúcar los interruptores centrales 5208 Y 5211S, NOTIA: Personal de mantenimiento de línea de transmisión en comunicación directa con el Centro de Control de Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024112126	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5213 y 5210S. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:30
2024110662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARINAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medidas de contaminación cadena de trabajo. Estructura N° 002.	Riesgo: Atrapamiento y/o aporreamiento de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no ingresar ni andar a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconecten de 52K7 - 52K8 - 52K10 - 52K11. En S/E Los Changos no reconecten de 52K3 - 52K6 - 52K8 - 52K9.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00
2024107590	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. B9 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Oxide con línea Energizada -	Riesgos controlados, según procedimientos internos CGE	Retiro de reconexión automática: 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00
2024108900	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDAMARINA 110KV	3811 3824 4089 4090	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar Línea 110 KV Guardamarina La Portada, por trabajos de lavado de aislación LAT, con agua a presión, primer remolvo y manual.	Riesgo controlado, Lavado de aislación con agua desmineralizada.	Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre las 07:00 y 18:00 hrs posterior a este horario se suspenderá solicitud normalizando las instalaciones. Faenas coordinadas entre CGE, SATY y TRANSSEMEL. PT 1024-10674 registro interno Transsemel	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00
2024110700	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con cambio lavador, en ambos circuitos, en tramo entre estructuras N° 639 y 800.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, caída a tierra (fall-through). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (muestreo, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 200 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel del tendido de la instalación (4,1 mts para 500KV y 2,6 mts para 220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, si lavará con un tope de viento de 30 km/h, la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar a la aislación está saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pausar desconectando, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mejorar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) Los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con patas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar 779 en K5, K12 y no reconectar K8, K5, K12, K12 en S/E Parinas. // Deshabilitar 779 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4, K5 en S/E Cumbre. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00
2024109032	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar línea 110 KV Esmeralda - Urbe por lavado de aislación con agua a presión, primer remolvo manual desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	PT N° 1024-10673 registro interno Transsemel. Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en solicitud. Faena coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00
2024110668	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARINAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En tramo entre estructuras N° 6391 - 6448, se realizará inspección con Drone y con tripulado en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (779 en 52K7/52K8/52K10/52K11 (Parinas) y 45K5/45K6/45K7 Los Changos). La faena se suspenderá y reactivará diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 07:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024111255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 133 a ML Frontera./ Reemplazo de piezas estructurales	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 133 a ML Frontera./ Reemplazo de piezas estructurales en Torre 184A y 184B (22FDN-3) con línea 220KV María Elena –Frontera DESENERGIZADA. Condiciones: L 220KV María Elena-Frontera, C2 indisponible Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: Subestación Ma. Elena, 896-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicla Desenergizado Subestación Frontera, E184B (Circuito 2) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, 896-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicla Desenergizado Subestación Frontera, E133 (Circuito 2) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 05:00		
2024111257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 19A a 75 / Reemplazo de piezas estructurales en Torre 35	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 19A a 75 / Reemplazo de piezas estructurales en Torre 35 (23A76.1-a) con línea 220KV María Elena – Frontera DESENERGIZADA. Condiciones: Línea 220KV María Elena-Frontera, C2 indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: Subestación Ma. Elena, 896-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicla Desenergizado Subestación Frontera, 896-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicla Desenergizado Subestación Frontera, Estructura E75 (Circuito 2) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, Estructura E133 (Circuito 2) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 05:00		
2024111258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133 Condiciones: Línea 220KV María Elena-Frontera, C2 indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: Subestación Ma. Elena, 896-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicla Desenergizado Subestación Frontera, 896-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicla Desenergizado Subestación Frontera, Estructura E75 (Circuito 2) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, Estructura E133 (Circuito 2) Inmovilizado Puesta a Tierra Zonal	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 05:00		
2024109772	Línea	Rechazado	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1421	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L2	3261 3263	EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó riesgo en: Riesgo Medio	la Plataforma de que el	Instalación aisladores cilíndricos	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 00:00	
2024109427	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1484	C.R. LLANOS BLANCOS - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV	3442	C.R. LLANOS BLANCOS - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En el Mantenimiento Mayor se tiene programado pruebas de apertura y cierre de interruptores.	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó riesgo en: Riesgo Bajo	la Plataforma de que el	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-11-24 00:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Arauco Bioenergía SpA, Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., Prime Energía Quickstart SpA y Transelec S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 05:01

Finalizado

Número:

2024005012

Solicitante:

MADERAS ARAUCO S.A.

Empresa:

MADERAS ARAUCO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER VIÑALES

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales.

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales.

-Elemento: No hay

-Fenómeno Eléctrico: Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales.

-Operación de los interruptores: No hay

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales.
-Acciones Inmediatas: Aviso al SEN
-Hechos Sucridos: Central Viñales genera en isla, debido a falla externa
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SCCC:

- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:
- **Tipo:** CT
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 04:02

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 04:02

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024-11-04 Informe de falla Viñales.pdf (/informe_fallas/download_file/67287c05ad651f0b7fd7f025/2024-11-04 Informe de falla Viñales.pdf)	17/11/2024 18:20:21

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 09:15

Pendiente

Número:

2024005016

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005010

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-11-2024 03:31

Fecha Normaliza : 04-11-2024 03:38

Protección : -

Interruptor : 52E9 Purapel

Consumo : 1.7

Comentario : Operación EDAC del interruptor 52E9 circuito Purapel de S/E Constitución afectando los consumos del alimentador. Observación: relacionado a la operación de la LT 66 KV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1357

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005016 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6728b84cad651f385226effe/IF 2024005016 Anexo CCPH.xlsx)	08/11/2024 10:44:12

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005016 EDAC SEP Constitución 04-11-2024.docx (/informe_fallas/download_file/6728b84cad651f385226effe/IF 2024005016 EDAC SEP Constitución 04-11-2024.docx)	08/11/2024 10:44:12

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 09:02

Pendiente

Número:

2024005015

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005009

SubEstación:

S/E NIRIVILO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-11-2024 03:31

Fecha Normaliza : 04-11-2024 03:37

Protección : -

Interruptor : 52B3 San Javier Constitución.

Consumo : 1.7

Comentario : Perdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones CGE Transmisión afectando los consumos de S/E Nirivilo. Observación: relacionado a la operación de la LT 66 KV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Empedrado

Cauquenes

San Javier

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Elemento:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Operación de los interruptores:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Hechos Sucedidos:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.7 / Región : Maule / Clientes Afectados: 6796

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005015 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6728b443ad651f386648d17e/IF 2024005015 Anexo CCPH.xlsx)	08/11/2024 10:58:57

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005015 PDS SEP Nirivilo 04-11-2024..docx (/informe_fallas/download_file/6728b443ad651f386648d17e/IF 2024005015 PDS SEP Nirivilo 04-11-2024..docx)	08/11/2024 10:58:57

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 04:13

Finalizado

Número:

2024005009

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NIRIVILO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E NIRIVILO 66KV

Nombre : BA S/E NIRIVILO 66KV

Fecha Perturbacion : 04-11-2024 03:31

Fecha Normaliza : 04-11-2024 03:37

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 1.7 MW

Comentario : Perdida de suministro S/E Nirivilo.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones CGE Transmisión afectando los consumos de S/E Nirivilo. Observación: relacionado a la operación de la LT 66 KV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec.
-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de Transelec.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.7 / Región : Maule / Clientes Afectados: 6796

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 03:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I. PRINT OUT.zip (/informe_fallas/download_file/672870ffad651f0b7fd7f023/ANEXO I. PRINT OUT.zip)	20/11/2024 13:31:47
 EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/672870ffad651f0b7fd7f023/EVENTOS.zip)	20/11/2024 13:31:55
 ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.pdf (/informe_fallas/download_file/672870ffad651f0b7fd7f023/ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.pdf)	20/11/2024 13:32:02
 IF 2024005009_2024005010_2024005011_04-11-2024 SSEE Constitución y Nirivilo_Pérdida de suministro-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/672870ffad651f0b7fd7f023/IF 2024005009_2024005010_2024005011_04-11-2024 SSEE Constitución y Nirivilo_Pérdida de suministro-V1.pdf)	20/11/2024 13:32:07

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 04:19

Finalizado

Número:

2024005010

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION E9

Nombre : S/E CONSTITUCION E9

Fecha Perturbacion : 04-11-2024 03:31

Fecha Normaliza : 04-11-2024 03:38

Protección : .

Interruptor : 52E9 S/E Constitución

Consumo : 2.3 MW

Comentario : Operación EDAC 52E9 S/E Constitución.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación EDAC del interruptor 52E9 circuito Purapel de S/E Constitución afectando los consumos del alimentador. Observación: relacionado a la operación de la LT 66 KV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec.
-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de Transelec.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1357

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 03:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I. PRINT OUT.zip (/informe_fallas/download_file/67287436ad651f0b82f5d62b/ANEXO I. PRINT OUT.zip)	20/11/2024 13:32:53
 EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/67287436ad651f0b82f5d62b/EVENTOS.zip)	20/11/2024 13:32:59
 ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.pdf (/informe_fallas/download_file/67287436ad651f0b82f5d62b/ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.pdf)	20/11/2024 13:33:04
 IF 2024005009_2024005010_2024005011_04-11-2024 SSEE Constitución y Nirivilo_Pérdida de suministro-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67287436ad651f0b82f5d62b/IF 2024005009_2024005010_2024005011_04-11-2024 SSEE Constitución y Nirivilo_Pérdida de suministro-V1.pdf)	20/11/2024 13:33:09

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 04:25

Finalizado

Número:

2024005011

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION B1
Nombre : S/E CONSTITUCION B1
Fecha Perturbacion : 04-11-2024 03:31
Fecha Normaliza : 04-11-2024 03:38
Protección : .
Interruptor : 52B1 S/E Constitución
Consumo : 0 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Constitución. Observación: relacionado a la operación de la LT 66 KV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Observación: S/E Constitución quedó en isla eléctrica.

-Acciones Inmediatas: Sincronización del interruptor 52B1 de S/E Constitución previa autorización del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 03:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.pdf (/informe_fallas/download_file/672875a7ad651f0b3c884e45/ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.pdf)	20/11/2024 13:33:34

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I. PRINT OUT.zip (/informe_fallas/download_file/672875a7ad651f0b3c884e45/ANEXO I. PRINT OUT.zip)	20/11/2024 13:33:40
 EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/672875a7ad651f0b3c884e45/EVENTOS.zip)	20/11/2024 13:33:44
 IF 2024005009_2024005010_2024005011_04-11-2024 SSEE Constitución y Nirivilo_Pérdida de suministro-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/672875a7ad651f0b3c884e45/IF 2024005009_2024005010_2024005011_04-11-2024 SSEE Constitución y Nirivilo_Pérdida de suministro-V1.pdf)	20/11/2024 13:33:49

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 23:52

Finalizado

Número:

2024005027

Solicitante:

Alex Tapia

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005008

Central:

TER SAN JAVIER I

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Javier

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier -
Constitución de propiedad de Transelec

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV
San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Elemento: Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Fenómeno Eléctrico: Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Operación de los interruptores: Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones y protecciones propias. Solicitar eventos registrados en las protecciones operadas, coordinación con Transelec y CDC-CEN.

-Hechos Sucidos: A las 03:31 hrs se detecta pérdida de tensión en Subestación Central San Javier. Transelec informa desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución . En investigación

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 03:37

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 23:59

Finalizado

Número:

2024005029

Solicitante:

Alex Tapia

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005008

Central:

TER SAN JAVIER II

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Javier

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Elemento: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Fenómeno Eléctrico: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Operación de los interruptores: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones y protecciones propias. Solicitar eventos registrados en las protecciones operadas, coordinación con Transelec y CDC-CEN.

-Hechos Sucuididos: A las 03:31 hrs se detecta pérdida de tensión en Subestación Central San Javier. Transelec informa desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución . En investigación

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 03:37

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-11-2024 04:10

Finalizado

Número:

2024005008

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1

Nombre : SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - EST.22 - EST.23 66KV C1

Nombre : EST.22 - EST.23 66KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - EST.23 - EST.164 66KV C1

Nombre : EST.23 - EST.164 66KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - EST.164 - EST.165 66KV C1

Nombre : EST.164 - EST.165 66KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1

Nombre : EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1

Nombre : TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: A las 03:37 horas, reconexión manual de prueba con éxito.

-Acciones Inmediatas: Recopilación de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada línea.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reconexión manual de prueba.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 03:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 03:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005008.zip (/informe_fallas/download_file/67287356ad651f0b7fd7f024/IF2024005008.zip)	11/11/2024 18:05:45

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Arauco Bioenergía SpA, Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

CENTRAL AUTOPRODUCTORA: Viñales

PROPIETARIO: Maderas Arauco S.A.

NOMBRE EMPRESA REPRESENTANTE: Arauco Bioenergía SpA. (representa a Maderas Arauco S.A. ante el Coordinador Eléctrico Nacional).

RUT: 96.547.510-9

REPRESENTANTE LEGAL: Leonardo Bastidas

DIRECCIÓN: Av. El Golf 150, Piso 14. Las Condes

TÍTULO DE LA FALLA: Operación en isla de la central autoprodutora Viñales el día 04/11/2024

CODIGO DE FALLA: 2011

FENÓMENO FÍSICO: No aplica¹

ELEMENTO: No aplica²

FENÓMENO ELÉCTRICO: No aplica³

MODO: No aplica⁴

COMUNA: Constitución

FECHA Y HORA DE INICIO: 04 de noviembre del 2024 a las 03:31 hrs.

CÓDIGO INFORME DE FALLA: IF2024005012

1. DESCRIPCIÓN DE LA FALLA

Con fecha 04 de noviembre del 2024 a las 03:31 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la línea de 66 kV San Javier – Constitución. Se pierden 2 MW de consumos correspondientes a la S/E Nirivilo.

La falla anterior, provoca el paso a isla de la central autoprodutora Viñales producto del enclavamiento existente con el paño 52B1 de S/E Constitución.

Al momento de la falla, central autoprodutora Viñales inyectaba 6 MW al SEN.

Cabe destacar que, la central autoprodutora Celco toma la regulación de frecuencia en la zona de Constitución.

A las 03:37 hrs. la central autoprodutora Celco deja de regular frecuencia en la zona de Constitución.

A las 04:02 hrs. la central autoprodutora Viñales sincroniza al SEN.

¹ No aplica porque el fenómeno físico se produce en instalaciones de terceros.

² No aplica porque elemento eléctrico pertenece a instalaciones de terceros.

³ No aplica porque el fenómeno eléctrico se produce en instalaciones de terceros.

⁴ No aplica porque el interruptor que debe despejar la falla pertenece a instalaciones de terceros.



2. INSTALACIONES AFECTADAS

Las instalaciones afectadas son:

- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-1).
- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-2).

2.1. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS

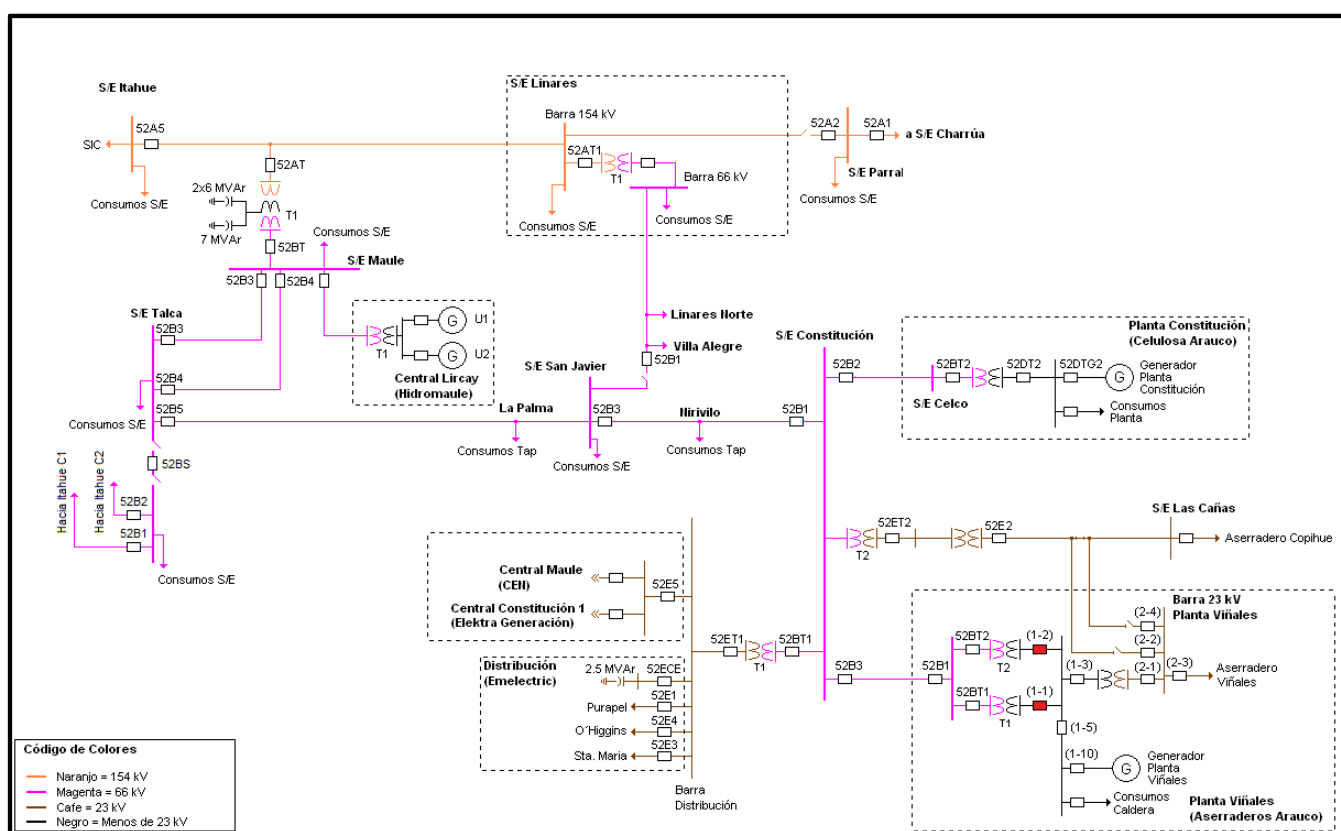


Figura 2.1: Diagrama unilineal de instalaciones afectadas en central autoprodutora Viñales.



3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN

3.1. Central autoprodutora Viñales: 6 MW de excedentes

- Hora de Inicio: 03:31 hrs.
- Hora de Término: 04:02 hrs.
- Duración de desconexión: 31 minutos.

4. PÉRDIDAS DE CONSUMO

- 4.1. Clientes de Arauco Bioenergía: 0 MW.
- 4.2. Clientes de otras empresas: Se desconoce información.

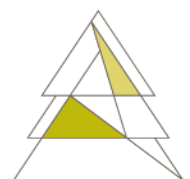
5. REPETICIONES

- 5.1. Falla en instalaciones de terceros por lo que se desconoce información. Arauco no cuenta con registros de falla de instalaciones de terceros, solo propios.



6. CRONOLOGÍA Y DESCRIPCIÓN DE LAS CAUSAS DEL EVENTO

- 6.1. A las 03:31 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la línea de 66 kV San Javier – Constitución. Se pierden 2 MW de consumos correspondientes a la S/E Nirivilo. Debido a lo anterior se producen los eventos que siguen.
- 6.2. A las 03:31 hrs. la central autoprodutora Celco toma la regulación de frecuencia en la zona de Constitución.
- 6.3. A las 03:31:04,806645 hrs. abre el interruptor 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales por enclavamiento con el interruptor 52B1 de S/E Constitución.
- 6.4. A las 03:31:04,809130 hrs. abre el interruptor 52(1-1) de la central autoprodutora Viñales por enclavamiento con el interruptor 52B1 de S/E Constitución. Central autoprodutora Viñales comienza a operar en isla con sus consumos industriales.
- 6.5. A las 03:37 hrs. cierra el interruptor 52B1 de S/E Constitución y la central autoprodutora Celco deja de regular frecuencia en la zona de Constitución.
- 6.6. A las 04:01:20,032777 hrs. cierra el interruptor 52(1-1) de la central autoprodutora Viñales y ésta se sincroniza al SEN.
- 6.7. A las 04:01:34,732246 hrs. cierra el interruptor 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales.



7. REGISTRO DE EVENTOS

7.1. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-1) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
542531	Nov 06 2024 14:18:02.324633	RESET OP(PUSHBUTTON)
542530	Nov 04 2024 07:01:20.032777	1-1 ABIERTO Off
542529	Nov 04 2024 07:01:20.032777	1-1 CERRADO On
542528	Nov 04 2024 07:01:20.029307	1-1 CERRADO On
542527	Nov 04 2024 06:40:41.681933	BLK IOC 1-1 Off
542526	Nov 04 2024 06:40:41.389856	BLK IOC 1-1 On
542525	Nov 04 2024 06:31:09.850415	UNDERFREQ 1 DPO
542524	Nov 04 2024 06:31:06.595838	UNDERFREQ 1 OP
542523	Nov 04 2024 06:31:06.595838	UNDERFREQ 1 PKP
542522	Nov 04 2024 06:31:04.811628	OSC TRIGGER Off
542521	Nov 04 2024 06:31:04.809130	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542520	Nov 04 2024 06:31:04.809130	OSC TRIGGER On
542519	Nov 04 2024 06:31:04.809130	1-1 ABIERTO On
542518	Nov 04 2024 06:31:04.809130	1-1 CERRADO Off
542517	Nov 04 2024 06:31:04.804897	1-1 CERRADO Off
542516	Nov 03 2024 18:19:27.536035	BLK IOC 1-1 Off
542515	Nov 03 2024 18:19:27.523531	BLK IOC 1-1 On
542514	Oct 24 2024 15:09:21.419382	RESET OP(PUSHBUTTON)
542513	Oct 23 2024 14:27:36.936000	OSC TRIGGER Off
542512	Oct 23 2024 14:27:36.936000	PHASE UV1 DPO A
542511	Oct 23 2024 14:27:36.931016	PHASE UV1 DPO C
542510	Oct 23 2024 14:27:36.896132	PHASE UV1 PKP A
542509	Oct 23 2024 14:27:36.891145	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542508	Oct 23 2024 14:27:36.891145	OSC TRIGGER On
542507	Oct 23 2024 14:27:36.891145	PHASE UV1 PKP C
542506	Oct 14 2024 17:45:27.811062	RESET OP(PUSHBUTTON)
542505	Oct 13 2024 07:44:19.613153	1-1 ABIERTO Off
542504	Oct 13 2024 07:44:19.613153	1-1 CERRADO On
542503	Oct 13 2024 07:44:19.610441	1-1 CERRADO On
542502	Oct 13 2024 07:43:35.922365	BLK IOC 1-1 Off
542501	Oct 13 2024 07:43:35.417544	BLK IOC 1-1 On
542500	Oct 13 2024 02:54:35.072640	OSC TRIGGER Off
542499	Oct 13 2024 02:54:35.070137	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542498	Oct 13 2024 02:54:35.070137	OSC TRIGGER On
542497	Oct 13 2024 02:54:35.070137	1-1 ABIERTO On
542496	Oct 13 2024 02:54:35.070137	1-1 CERRADO Off
542495	Oct 13 2024 02:54:35.067411	1-1 CERRADO Off
542494	Sep 22 2024 12:27:48.044238	BLK IOC 1-1 Off
542493	Sep 22 2024 12:27:48.031732	BLK IOC 1-1 On
542492	Sep 19 2024 07:42:31.346677	OSC TRIGGER Off
542491	Sep 19 2024 07:42:31.346677	PHASE UV1 DPO A

Figura 7.1: Registro de eventos de protección F60, paño 52(1-1) central autoprodutora Viñales.



7.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
567056	Nov 06 2024 17:52:46.735769	OSC TRIGGER Off
567055	Nov 06 2024 17:52:46.735769	PHASE UV1 DPO A
567054	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567053	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSC TRIGGER On
567052	Nov 06 2024 17:52:46.720782	PHASE UV1 PKP A
567051	Nov 06 2024 14:18:05.296031	RESET OP(PUSHBUTTON)
567050	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 ABIERTO Off
567049	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567048	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567047	Nov 04 2024 06:40:41.681926	BLK IOC 1-2 Off
567046	Nov 04 2024 06:40:41.389846	BLK IOC 1-2 On
567045	Nov 04 2024 06:31:09.850368	UNDERFREQ 1 DPO
567044	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 OP
567043	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 PKP
567042	Nov 04 2024 06:31:04.809141	OSC TRIGGER Off
567041	Nov 04 2024 06:31:04.806645	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567040	Nov 04 2024 06:31:04.806645	OSC TRIGGER On
567039	Nov 04 2024 06:31:04.806645	1-2 ABIERTO On
567038	Nov 04 2024 06:31:04.806645	1-2 CERRADO Off
567037	Nov 04 2024 06:31:04.803890	1-2 CERRADO Off
567036	Nov 03 2024 18:19:27.536043	BLK IOC 1-2 Off
567035	Nov 03 2024 18:19:27.523538	BLK IOC 1-2 On
567034	Oct 23 2024 14:27:36.936024	OSC TRIGGER Off
567033	Oct 23 2024 14:27:36.936024	PHASE UV1 DPO A
567032	Oct 23 2024 14:27:36.931040	PHASE UV1 DPO C
567031	Oct 23 2024 14:27:36.896155	PHASE UV1 PKP A
567030	Oct 23 2024 14:27:36.891177	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567029	Oct 23 2024 14:27:36.891177	OSC TRIGGER On
567028	Oct 23 2024 14:27:36.891177	PHASE UV1 PKP C
567027	Oct 14 2024 17:45:31.050917	RESET OP(PUSHBUTTON)
567026	Oct 13 2024 07:44:35.734764	1-2 ABIERTO Off
567025	Oct 13 2024 07:44:35.734764	1-2 CERRADO On
567024	Oct 13 2024 07:44:35.731322	1-2 CERRADO On
567023	Oct 13 2024 07:43:35.354804	BLK IOC 1-2 Off
567022	Oct 13 2024 07:43:34.852470	BLK IOC 1-2 On
567021	Oct 13 2024 02:54:50.782680	OSC TRIGGER Off
567020	Oct 13 2024 02:54:50.780178	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567019	Oct 13 2024 02:54:50.780178	OSC TRIGGER On
567018	Oct 13 2024 02:54:50.780178	1-2 ABIERTO On
567017	Oct 13 2024 02:54:50.780178	1-2 CERRADO Off
567016	Oct 13 2024 02:54:50.777356	1-2 CERRADO Off

Figura 7.2: Registro de eventos de protección F60, paño 52(1-2) central autoprodutora Viñales.



8. OSCIOGRAFÍAS

8.1. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-1) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

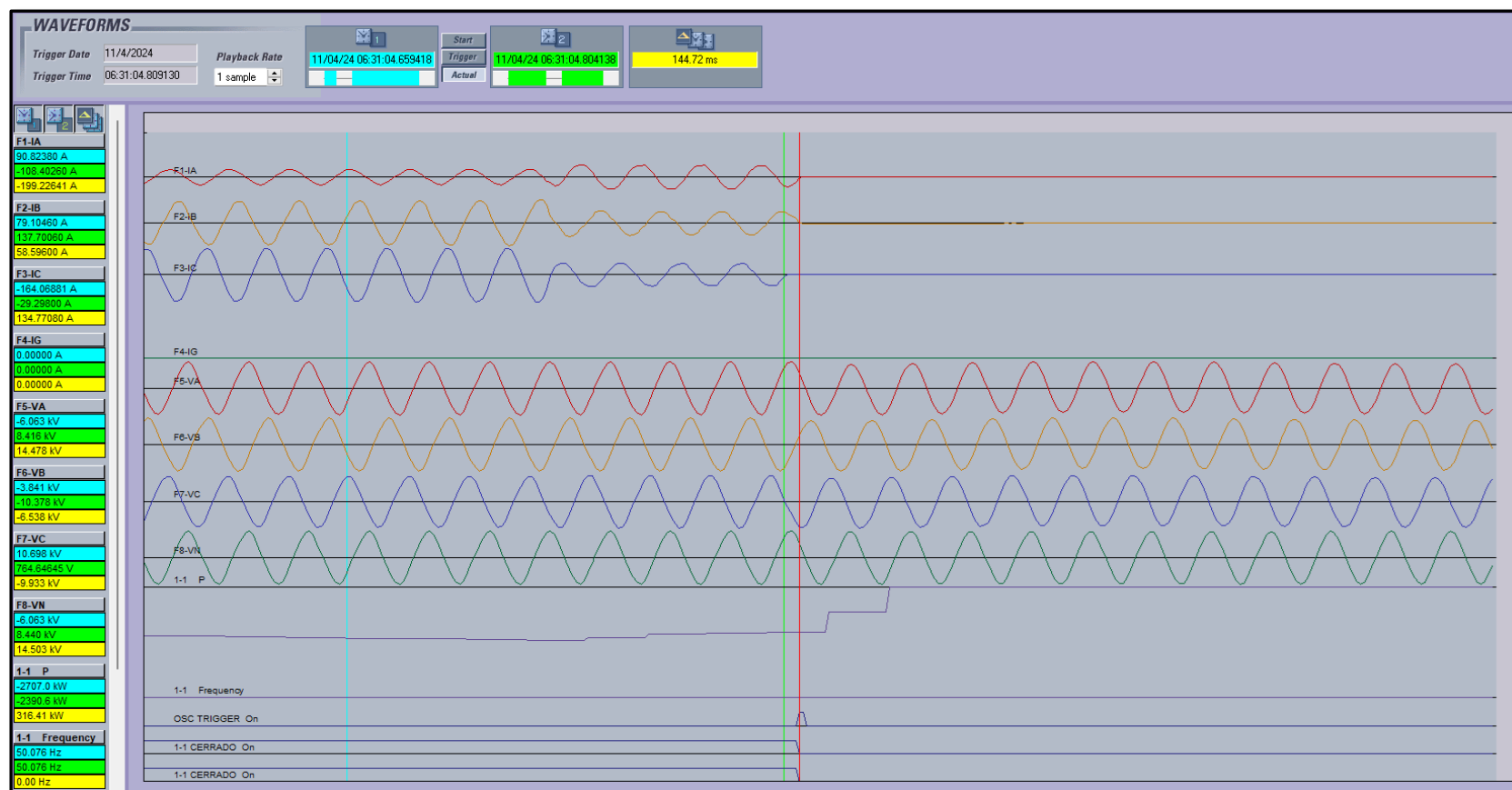


Figura 8.1: Oscilografía de protección F60, paño 52(1-1) central autoprodutora Viñales.



8.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

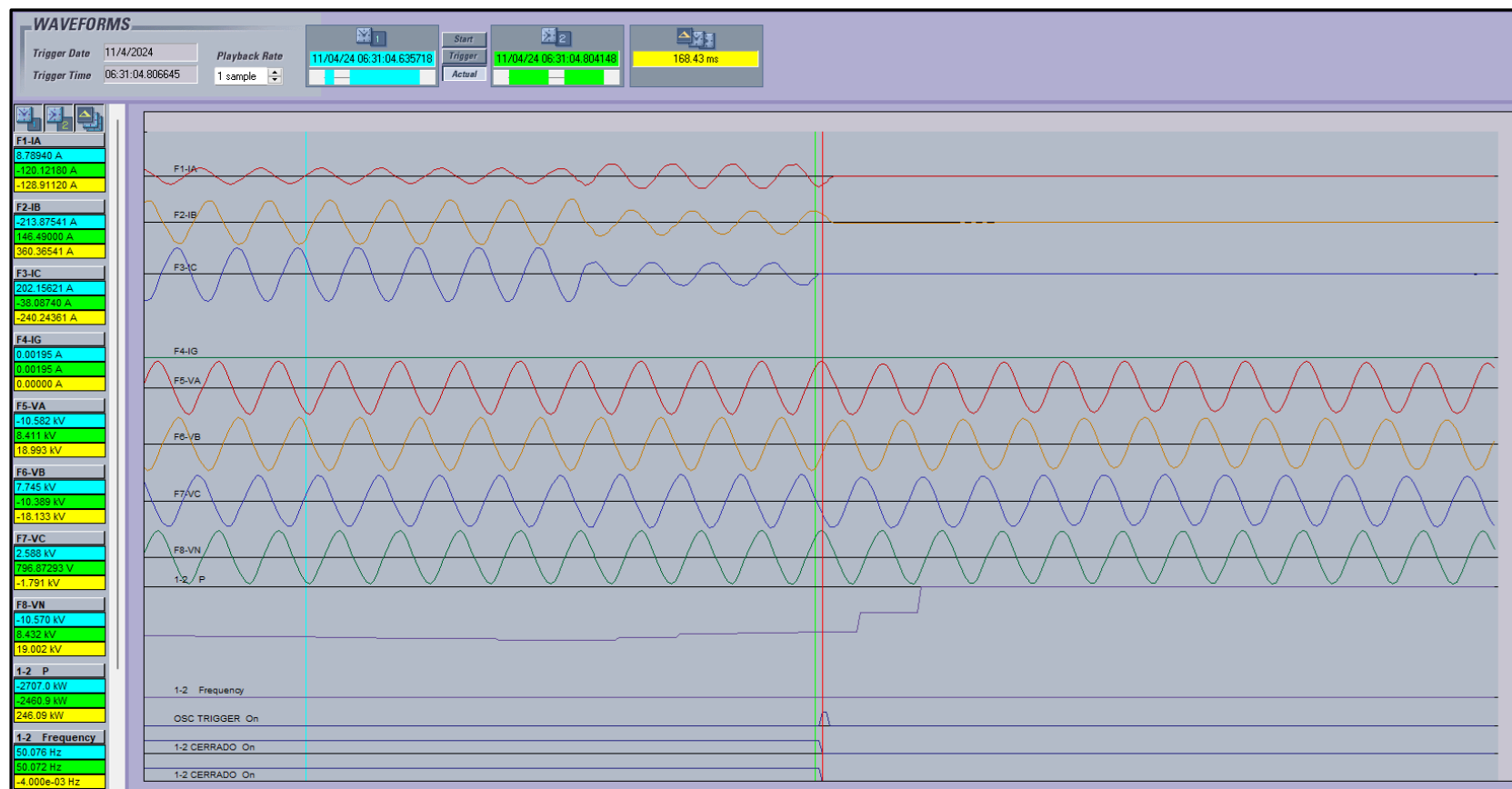


Figura 8.2: Oscilografía de protección F60, paño 52(1-2) central autoprodutora Viñales.



9. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

9.1. PAÑO 52(1-1) y 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Referente a las aperturas de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales, estas se producen por el enclavamiento existente con el paño 52B1 de S/E Constitución.

10. ACCIONES CORRECTIVAS

- 10.1. Acciones Correctivas LP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.2. Acciones Correctivas CP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.3. Inversiones Pendientes: No se tienen inversiones pendientes a la fecha.

11. VIDA ÚTIL

- 11.1. La vida útil de la central Viñales es de 30 años, cuya operación comenzó el año 2011.



12. INFORME DE FALLA DE 48 HRS.

Número:	2024005012
Solicitante:	MADERAS ARAUCO S.A.
Empresa:	MADERAS ARAUCO S.A.
Tipo de Origen:	Externo
Central:	TER VIÑALES Afecta a todas las unidades
Potencia:	Generación en Isla
Unidades:	
Zona Afectada	Maule
Comuna	Constitución
Tipo Causa	Causa Presunta Causa Secundaria Se investiga
Comentarios Tipo Causa:	Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales.
Causas	- Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. - Elemento: Cables aislados o de poder línea - Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control - Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:	- Fenómeno Físico: Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales. - Elemento: No hay - Fenómeno Eléctrico: Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales. - Operación de los interruptores: No hay
Observaciones:	- Observaciones: Apertura por protecciones de LT 66 kV San Javier-Constitución deja en isla Central Viñales. - Acciones Inmediatas: Aviso al SEN - Hechos Sucuididos: Central Viñales genera en isla, debido a falla externa - Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay - Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay



Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:
- **Tipo:** CT
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-11-2024 03:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-11-2024 04:02

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-11-2024 04:02



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005015	FECHA DE FALLA: 04-11-2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SEP Nirivilo	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	04-11-2024
Hora	03:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
PDS SEP Nirivilo.**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005015	FECHA DE FALLA: 04-11-2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SEP Nirivilo	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Nirivilo	T2	Cto. Los Naranjos	E1	0,44	3:31	3:37	1	2.550	9.499	CGE	San Javier, Constitución, Empedrado.	Urbano / Rural	Cerrado Interruptor 52E1, recuperando el 100% de los consumos.
	T2	Cto. Santa Olga	E2	1,26	3:31	3:37	1	4.121	11.435	CGE	San Javier, Cauquenes, Empedrado.	Urbano / Rural	Cerrado Interruptor 52E2, recuperando el 100% de los consumos.
Total				1,70				6.671	20.934				

ENS: **0,170 MWH**

N° de clientes afectados CGE: **6.671**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005015	FECHA DE FALLA: 04-11-2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SEP Nirivilo	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Villa Cruz	Nirivilo	Santa Olga	52E2	0
PMGD Loica	Nirivilo	Santa Olga	52E2	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de	Hora de Desconexión [dd-mm-y]	Tiempo de interrupción ee	Hora de Normalización	Comunas Afectada	Sistema de	Energía Inté	N° Clientes	Energía Inté	N° Clientes	ID Coordin	Coordinad	Tipo de cli	ID Cliente Libre l	Cliente Libre Dx	Cpph equivalent
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13623	S/E NIRIVILO E1	LOS NARANJOS	0.064	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Empedrado	E	0.01	197.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.070
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13623	S/E NIRIVILO E1	LOS NARANJOS	0.342	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Constitucion	E	0.04	2012.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.372
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13623	S/E NIRIVILO E1	LOS NARANJOS	0.034	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	San Javier	E	0.00	341.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.037
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13622	S/E NIRIVILO ET1	SANTA OLGA	0.561	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	San Javier	E	0.05	2090.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.437
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13622	S/E NIRIVILO ET1	SANTA OLGA	0.618	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Empedrado	E	0.06	1576.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.481
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13622	S/E NIRIVILO ET1	SANTA OLGA	0.081	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Cauquenes	E	0.01	453.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.063

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Aliment	Pérdida de con	Hora de Desconexión	Tiempo de	Hora de Normalizaci	Comunas Afectad	Sistema de	Energía Inter	N° Clientes	Energía Inter	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clien	ID Cliente Libre	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13622	S/E NIRIVILO ET1	SANTA OLGA	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	San Javier	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	11765045	DAMIAN ANTONIO FUENTES CARRASCO	no aplica
2484	BA S/E NIRIVILO 23KV B1	13622	S/E NIRIVILO ET1	SANTA OLGA	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Empedrado	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	9523700	HERNAN EUGENIO VALDES CHAMORRO	no aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005016

FECHA DE FALLA: 04-11-2024

INSTALACIÓN (ES) EDAC 52E9 Alim. Purapel SEP Constitución

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	04-11-2024
Hora	03:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
EDAC 52E9 Alim. Purapel SEP Constitución.**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005016	FECHA DE FALLA: 04-11-2024
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52E9 Alim. Purapel SEP Constitución	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Constitución	T3	Cto. Purapel	E9	2,3	3:31	3:38	1	1.348	22.135	CGE	Constitución	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Total				2,3				1.348	22.135				

ENS: **0,268 MWH**

N° de clientes afectados CGE: **1.348**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005016	FECHA DE FALLA: 04-11-2024
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52E9 Alim. Purapel SEP Constitución	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD RASO POWER	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD PINARES	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD RASO POWER	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD RASO POWER	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD El Carpintero	Constitución	PURAPEL	52E9	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Aliment	Pérdida de con	Hora de Desconexión	Tiempo de	Hora de Normalizaci	Comunas Afectad	Sistema de	Energía Inter	N° Clientes	Energía Inter	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clien	ID Cliente Libre	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
565	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	2927	S/E CONSTITUCION E1	PURAPEL	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Constitucion	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	12788333	EDUARDO MUNOZ CAMPOS	no aplica
565	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	2927	S/E CONSTITUCION E1	PURAPEL	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Constitucion	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	7428491	CLAUDIO MUNOZ ROZZI	no aplica
565	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	2927	S/E CONSTITUCION E1	PURAPEL	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Constitucion	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76016164	ARNOLDO OPAZO Y CAA, LIMITADA	no aplica
565	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	2927	S/E CONSTITUCION E1	PURAPEL	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Constitucion	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76279860	SOCIEDAD COMERCIAL VALENZUELA CACERES HEI	no aplica
565	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	2927	S/E CONSTITUCION E1	PURAPEL	0	04-11-2024 3:31	0.117	04-11-2024 3:38	Constitucion	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76475539	MADERERA INDALICIO NUNEZ LIMITADA	no aplica

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	4 de noviembre de 2024
Hora	03:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo la falla.

Falla en instalaciones de Transelec, específicamente en la línea San Javier - Constitución.

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

Tx, Instalaciones de terceros

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

LT 66kV San Javier – Constitución propiedad de Transelec.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla en instalaciones de Transelec, específicamente en la línea San Javier - Constitución.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	51	Sobrecorriente
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7102, Constitución

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7102, Constitución

7201, Cauquenes

7103, Curepto

7104, Empedrado

7406, San Javier

Reiteración.

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

24 fallas en la instalación

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

11 fallas

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022003948	07/11/2022	08:56:00	OPE22
2022004435	09/12/2022	13:36:00	OPE6
2023000799	16/02/2023	11:45:00	OPE6
2023002271	30/05/2023	15:42:00	ANI1
2023002517	14/06/2023	0:32:00	--
2023003127	31/07/2023	14:12:00	ANI1
2023003248	06/08/2023	15:38:00	OPE6
2023003518	26/08/2023	11:47:00	OPE6
2023003528	26/08/2023	11:47:00	OPE6
2024000530	07/02/2024	19:56:00	DIS2
2024002505	12/06/2024	09:00:00	OPE6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

2024002949	11/07/2024	16:34:00	DIS2
2024003014	16/07/2024	12:58:00	OPE6
2024003015	16/07/2024	12:58:00	OPE6
2024003443	01/08/2024	14:44:00	OPE6
2024003351	01/08/2024	17:20:00	OPE6
2024004007	21/08/2024	19:37:00	OPE6
2024004008	21/08/2024	19:37:00	OPE6
2024004016	21/08/2024	19:37:00	OPE6
2024004014	21-08-2024	19:43:00	OPE26
2024004198	31-08-2024	23:31:00	OTR2
2024004199	31-08-2024	23:31:00	OTR2
2024004200	31-08-2024	23:31:00	OTR2
2024004563	26-09-2024	12:45:00	ANI1

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

1.8. Datos de la Empresa.

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Constitución	Paño B1	Barra 66 kV	03:31	03:38
SE Constitución	Cto. Purapel	Barra MT N°1	03:31	03:38
SE Nirivilo	Transformador N°2	Barra 23kV	03:31	03:37

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.

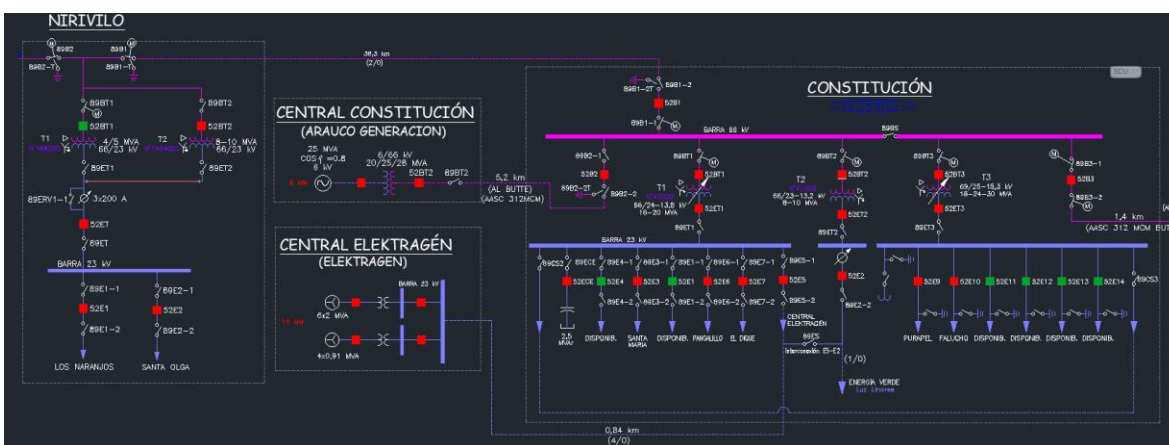


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Constitución	Cto. Purapel	2,3	03:31	03:38	Cto. Purapel (E9), consumos de CGED.
SE Nirivilo	Barra 66kV	0,44	03:31	03:37	Cto. Los Naranjos (E1), consumos de CGED.
		1,26	03:31	03:37	Cto. Santa Olga (E2), consumos de CGED.
		4,00			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Constitución	Apertura por protecciones del interruptor 52B1 S/E Constitución la cual quedó en isla eléctrica, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión	03:31
Constitución	Operación por EDAC interruptor 52E9 Cto. Purapel, asociado a IF N° 2024005009. Potencia interrumpida: 2,3 MW.	03:31
Nirivilo Constitución	Perdida de suministro de S/E Nirivilo, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Nirivilo. Potencia interrumpida: 1,7 MW.	03:31
SUBESTACIÓN	Maniobras de recuperación de consumos	HORARIO
San Javier	Cerrado 52B3 de S/E San Javier (energizada S/E Nirivilo y LT 66 kV San Javier - Constitución - maniobra realizada por Transelec).	03:37
Constitución	Cerrado manual interruptor 52B1.	03:38
Constitución	Coordinador Eléctrico Nacional autorizó a recuperar los consumos del circuito Purapel.	03:38
Constitución	Cerrado 52E9 Cto. Purapel recuperados los consumos propios del alimentador	03:38

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

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

En S/E Nirivilo correctamente no hay protecciones operadas, ante la falla en la LT 66 kV San Javier- Constitución, instalación externa a CGE Transmisión S.A.

En S/E Constitución correctamente se produce la operación de las protecciones, del paño 52B1, ante falla en la línea LT 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec y la operación correcta del relé del esquema EDAC BF desprendiendo la carga respectiva.

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
06:31 (UTC) 03:31 (Local)	Constitución	52B1	51N (SEL 311c) 51N (GE D60)	3,713 seg 3,694 Seg	Ambas protecciones generaron orden de TRIP
06:31 (UTC) 03:31 (local)	Constitución	52E9 Purapel	GE N60 EDAC	71,3 milisegundos	MODO ISLA EDAC Escalón 1

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B1 DE S/E CONSTITUCIÓN.

Paño B1, SE Constitución, Protección de distancia

SE CONSTITUCION B1 PROTECCIÓN DE DISTANCIA SE CONSTITUCION PAÑO B1	
TTCC	400/5
TTPP	$69000/\sqrt{3} / 120/\sqrt{3}$

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Relé	SEL 311C					
PARAMETER	RANGE	UNIT	AJUSTES GRUPO 1			
			ZONE 1	ZONE 2 (*)	ZONE 3	ZONE 4
Reach Zone (ZxP)	0,05 – 64,00	Ohm	3.48	14.44	-	7.85
Zone (ZxMG)	0,05 – 64,00	Ohm	2.79	14.44	-	6.30
Zone Reactance (XGx)	0,05 – 64,00	Ohm	2.79	14.44	-	6.30
Zone Resistance (RGx)	0,05 – 64,00	Ohm	2.79	21.44	-	8.43
K01 Zone 1Factor Mag (k0M1)	0,000 – 6,000	-	0.760			
K01 Zone 2, 3, 4 Factor Mag (k0M)	0,000 – 6,000	-	29.77			
K01 Zone 1 Factor Ang (k0A1)	-180,00 – 180,00	°	0.760			
K01 Zone 2, 3, 4 Factor Ang (k0A)	-180,00 – 180,00	°	29.77			
Zone Delay (ZxD)	0,00 – 16000,00	Cycles	0	70	-	15
Relay Angle	-	°	53			
TANG	-45 – 45	°	-9.0			

NOTA (*): Esta zona participa en el esquema POTT.

SE CONSTITUCION B1 PROTECCIÓN DE DISTANCIA SE CONSTITUCION PAÑO B1					
TTCC	400/5				
TTPP	$69000/\sqrt{3} / 120/\sqrt{3}$				
Relé	GE D60				
PARAMETER	AJUSTE GRUPO 1 PROPUESTO				
	ZONE 1	ZONE 2(*)	ZONE 3	ZONE4	ZONE 5
Function	Enable	Enable	Enable	Disable	Enable

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Direction	Forward				
Shape	MHO				
Reach	3.48	14.44	10.10	-	7.85
RCA	53 °	53 °	53 °	-	53 °
Comp Limit	90 °	90 °	90 °	-	90 °
DIR RCA	53 °	53 °	53 °	-	53 °
DIR Comp Limit	90 °	90 °	90 °	-	90 °
Delay	0,0 seg	1,4 seg	0,6 seg	-	0,3 seg
PARAMETER	AJUSTE GRUPO 1 PROPUESTO				
	ZONE 1	ZONE 2 (*)	ZONE 3	ZONE4	ZONE 5
Function	Enable	Enable	Enable	Disable	Enable
Direction	Forward				
Shape	QUAD				
Z0/Z1 Mag	3.2	3.2	3.2	-	3.2
Z0/Z1 Ang	21 °	21 °	21 °	-	21 °
Reach	2.78	14.44	8.10	-	6.30
RCA	53 °	53 °	53 °	-	53 °
Non-Homogen Ang	0.0 °	0.0 °	0.0 °	-	0.0 °
Comp Limit	90 °	90 °	90 °	-	90 °
DIR RCA	45 °	45 °	45 °	-	45 °
DIR Comp Limit	60 °	60 °	60 °	-	60 °
Quad Right Blinder	2.78	14.44	8.10	-	6.30
Quad Right Blinder RCA	90 °	90 °	90 °	-	90 °
Quad Left Blinder	2.78	14.44	8.10	-	6.30
Quad Left Blinder RCA	60 °	60 °	60 °	-	60 °
Delay	0,0 seg	1,4 seg	0,6 seg	-	0,3 seg

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

NOTA (*): Esta zona participa en el esquema POTT.

SE CONSTITUCION B1				
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL				
SE CONSTITUCION PAÑO B1				
TTCC	400/5			
TTPP	$69000/\sqrt{3} / 120/\sqrt{3}$			
Relé	SEL 311C			
PARAMETER	RANGE	UNIT	STEP	AJUSTE
Enable Phase Time-Overcurrent (E51P)	Y, N	-	-	Y
Pickup (51PP)	0,05-3,20	A	0,01	6.00
Curve (51PC)	Curve	-	-	U2
Time Dial (51PTD)	0,50-15,00	-	0,01	0.9
Electromechanical Reset Delay (51PRS)	Y, N	-	-	N
Phase Torque (51PTC)	Lógica	-	-	32QF

SE CONSTITUCION B1	
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE DIRECCIONAL	
SE CONSTITUCION PAÑO B1	
PARAMETER	AJUSTE
PHASE TOC1 Function	Enabled – RELE GE D60
PHASE TOC1 Signal Source	LINEA (SRC 1)
PHASE TOC1 Input	Phasor
PHASE TOC1 Pickup	1.200 pu
PHASE TOC1 Curve	IEEE Very Inverse

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

PHASE TOC1 TD Multiplier	0.30
PHASE TOC1 Reset	Instantaneous
PHASE TOC1 Block A	Block 51P FA On (VO16)
PHASE TOC1 Block B	Block 51P FB On (VO17)
PHASE TOC1 Block C	Block 51P FC On (VO18)
PHASE TOC1 Target	Latched
PHASE TOC1 Events	Enabled

SE CONSTITUCION B1				
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL DIRECCIONAL				
SE CONSTITUCION PAÑO B1				
TTCC	400/5			
TTPP	$69000/\sqrt{3} / 120/\sqrt{3}$			
Relé	SEL 311C			
PARAMETER	RANGE	UNIT	STEP	AJUSTE
Enable Residual Ground Time-Overcurrent (E51G)	Y, N	-	-	Y
Pickup (51GP)	0,05-3,20	A	0,01	0.50
Curve (51GC)	Curve	-	-	C1
Time Dial (51GTD)	0,50-15,00	-	0,01	0,52
Electromechanical Reset Delay (51GRS)	Y, N	-	-	N
Residual Ground Torque (51GTC)	Lógica	-	-	32GF

SE CONSTITUCION B1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL DIRECCIONAL	
SE CONSTITUCION PAÑO B1	
PARAMETER	AJUSTE
NEUTRAL TOC1 Function	Enabled - RELE GE D60
NEUTRAL TOC1 Signal Source	LINEA (SRC 1)
NEUTRAL TOC1 Input	Phasor
NEUTRAL TOC1 Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1 Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1 TD Multiplier	0.52
NEUTRAL TOC1 Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1 Block	Block 50/51N On (VO10)
NEUTRAL TOC1 Target	Latched
NEUTRAL TOC1 Events	Enabled

Constitución 52B1, Esquema de Teleprotección 85A, Relé SEL-311C – Grupo 1

S/E CONSTITUCION		
52B1		
Relé	SEL-311C	
TT/CC	400/5	
TT/PP	$69000/\sqrt{3} / 120/\sqrt{3}$	
Esquema de Teleprotección	Range	Settings
ECOMM	N, DCB, POTT, DCUB1. DCUB2	POTT
TRCOMM	Lógica	M2P+Z2G
Z3RBD	0.00 – 16000.00 cycles	5 Cycles

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

EBLKD	OFF, 0.00 – 16000.00 cycles	8.50
ETDPU	OFF, 0.00 – 16000.00 cycles	0.00
EDURD	0.00 – 16000.00 cycles	5.00
EWFC	Y, N	N
PT1 Permissive trip 1	Lógica	(*)

Constitución 52B1, Esquema de Teleprotección, Relé D60 – Grupo 1

S/E CONSTITUCION		
52B1		
Relé	GE D60	
TT/CC	400/5	
TT/PP	$69000/\sqrt{3} / 120/\sqrt{3}$	
Esquema de Teleprotección	Range	Settings
Hybrid POTT Scheme Function	Disabled, Enabled	Enabled
Hybrid POTT Block	Logica	OFF
Hybrid POTT Permissive Echo	Disabled, Enabled, Custom	Disabled
Hybrid POTT 1P Echo Condition	Logica	OFF
Hybrid POTT 1P Weak Infeed	Disabled, Enabled, Custom	Disabled
Hybrid POTT 1P Weak Infeed Condition	Logica	OFF
Hybrid POTT 1P Rx Pickup Delay	0 to 65.535	0.00
Hybrid POTT 1P Trans Block Pickup Delay	0 to 65.535	0.03
Hybrid POTT 1P Trans Block Reset Delay	0 to 65.535	0.170
Hybrid POTT 1P Echo Duration	0 to 65.535	0.100
Hybrid POTT 1P Echo Lockout	0 to 65.535	0.250
Hybrid POTT 1P Seal In Delay	0 to 65.535	0.000
Hybrid POTT 1P Ground Directional Overcurrent Forward	Logica	OFF

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Hybrid POTT 1P Gnd Directional Overcurrent Reverse	Logica	OFF
Hybrid POTT 1P Number of Communication Bits	1, 2, 4	2 (*)
Hybrid POTT 1P Rx1	Logica	(*)
Hybrid POTT 1P Rx2	Logica	(*)
Hybrid POTT 1P Rx3	Logica	OFF
Hybrid POTT 1P Rx4	Logica	OFF
Hybrid POTT 1P Target	Self-reset, Latched, Disabled	Latched
Hybrid POTT 1P Event	Disabled, Enabled	Disabled

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B1 DE SE CONSTITUCIÓN

Resumen del primer evento del relé SEL 311c (detección de la falla)

52B1 - SEL-311C LINEA A SAN JAVIER
 Time: 11/4/2024 6:31:00.978000 AM
 File: C:\Users\Ivan Mendez\Desktop\EVENTOS AJUSTES Y OTROS SEL\CONSTITUCION FALLA B1 Y EDAC 4 NOV 24 \CONSTITUCION SEL311C B1 EVE2 16 Raw.CEV
 SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
 Event: BG
 Event Type: Raw
 Fault Location: 80.92
 Frequency: 50.09 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Currents: IA:18 IB:144 IC:21 IP:0 IG:105 3I2:163

Figura N°3. Reporte del Evento 52B1 SE Constitución

En la figura se muestra el resumen del evento registrado por el relé de protección SEL 311C del paño B1 de SE Constitución, donde se indica horario UTC, fase involucrada, distancia estimada a la falla y corrientes registradas.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Oscilografía del evento del relé SEL 311 (detección de la falla)

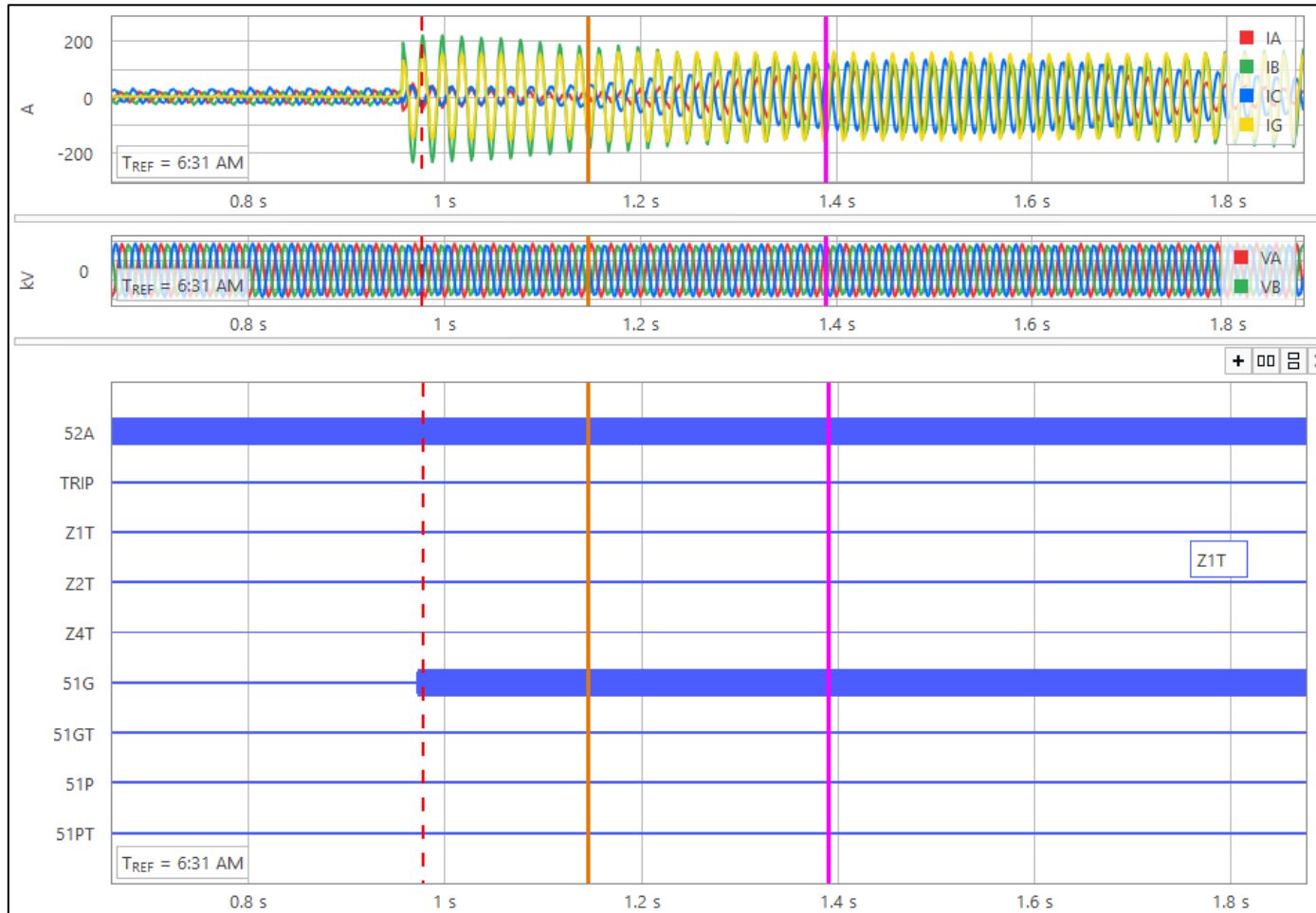


Figura N°4. Oscilografía del evento 52B1 SE Constitución

Esta oscilografía es gatillada por la activación de la función de sobrecorriente residual 51G=1 sin alcanzar operación (51GT=0). Se observa el interruptor siempre cerrado reflejado por 52A=1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Resumen del segundo evento del relé SEL 311c (operación de la protección y despeje de la falla)

52B1 - SEL-311C LINEA A SAN JAVIER
Time: 11/4/2024 6:31:04.685000 AM
File: C:\Users\Ivan Mendez\Desktop\EVENTOS AJUSTES Y OTROS SEL\CONSTITUCION FALLA B1 Y EDAC 4 NOV 24 \CONSTITUCION SEL311C B1 EVE1 16 Raw.CEV
SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: BG T
Event Type: Raw
Fault Location: 65.21
Frequency: 50.08 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 51
Currents: IA:42 IB:132 IC:73 IP:0 IG:124 3I2:195

Figura N°5. Reporte del Evento 52B1 SE Constitución

En la figura se muestra el resumen del evento registrado por el relé de protección SEL 311C del paño B1 de SE Constitución, donde se indica horario UTC, fase involucrada, distancia estimada a la falla y corrientes registradas.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Oscilografía del evento del relé SEL 311 (operación de la protección y despeje de la falla)

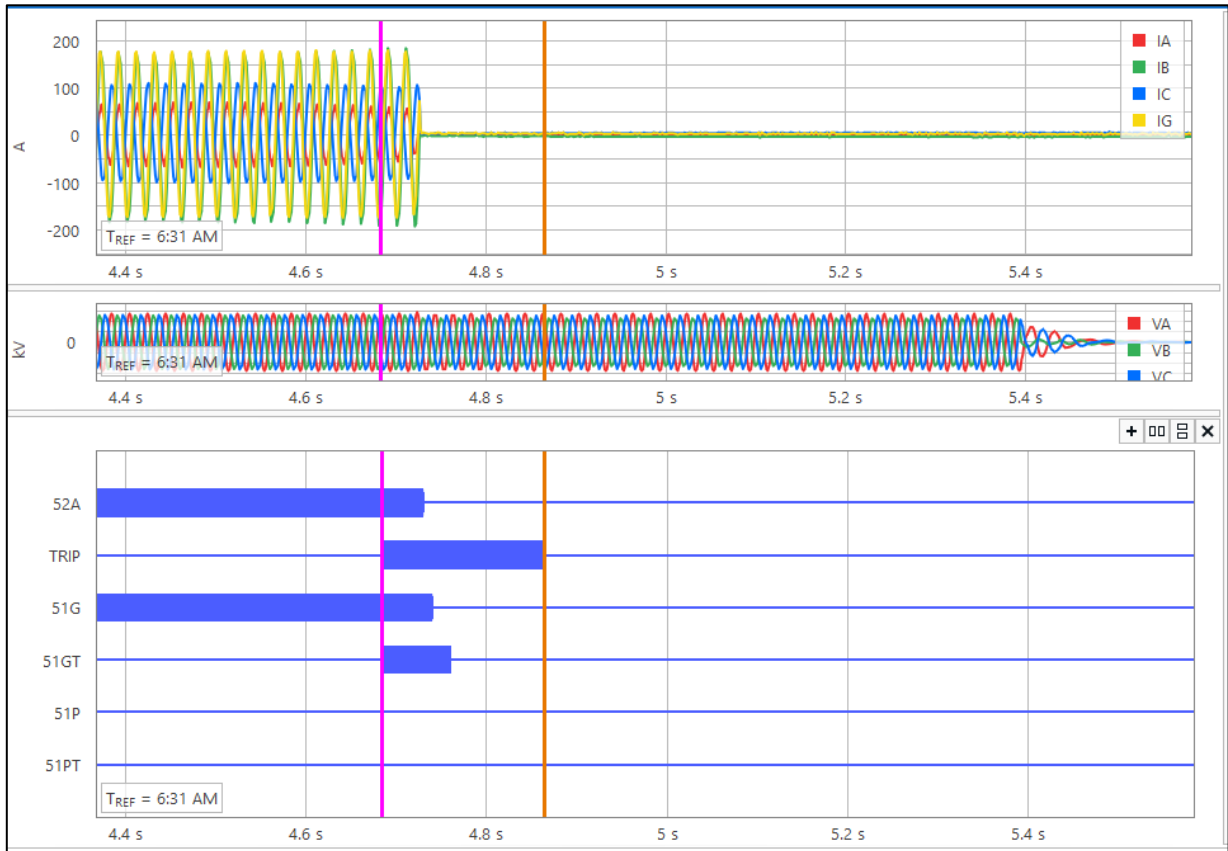


Figura N°6. Oscilografía del evento 52B1 SE Constitución

En esta oscilografía que es la continuación de la anterior, vemos que el detector de sobrecorriente residual viene activado desde el inicio de la oscilografía y en un momento se activa la función de protección de sobrecorriente residual 51GT provocando con ello la orden de TRIP con lo que finalmente ocurre la apertura del interruptor 52B1 con el cambio de estado de la variable 52A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Analisis de Registro de eventos Secuenciales (SER) relé SEL-311C

SEL-311C LINEA A SAN JAVIER Date: 11/05/2024 Time: 17:26:36.149
52B1

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	11/02/2024	13:29:38.492	32GF	Asserted
49	11/02/2024	13:29:38.492	32QF	Asserted
48	11/02/2024	13:29:38.507	32GF	Deasserted
47	11/02/2024	13:29:38.507	32QF	Deasserted
46	11/02/2024	20:22:05.446	32GF	Asserted
45	11/02/2024	20:22:05.446	32QF	Asserted
44	11/02/2024	20:22:05.466	32GF	Deasserted
43	11/02/2024	20:22:05.466	32QF	Deasserted
42	11/04/2024	06:31:00.973	51G	Asserted
41	11/04/2024	06:31:00.973	32GF	Asserted
40	11/04/2024	06:31:00.973	32QF	Asserted
39	11/04/2024	06:31:04.686	51GT	Asserted
38	11/04/2024	06:31:04.686	TRIP	Asserted
37	11/04/2024	06:31:04.686	OUT101	Asserted
36	11/04/2024	06:31:04.686	OUT105	Asserted
35	11/04/2024	06:31:04.686	OUT107	Asserted
34	11/04/2024	06:31:04.721	IN101	Deasserted
33	11/04/2024	06:31:04.731	52A	Deasserted
32	11/04/2024	06:31:04.736	IN102	Asserted
31	11/04/2024	06:31:04.741	51G	Deasserted
30	11/04/2024	06:31:04.756	32GF	Deasserted
29	11/04/2024	06:31:04.756	32QF	Deasserted
28	11/04/2024	06:31:04.761	51GT	Deasserted
27	11/04/2024	06:31:04.796	PTRX	Asserted
26	11/04/2024	06:31:04.796	IN201	Asserted
25	11/04/2024	06:31:04.865	TRIP	Deasserted
24	11/04/2024	06:31:04.865	OUT101	Deasserted
23	11/04/2024	06:31:04.865	OUT105	Deasserted
22	11/04/2024	06:31:04.865	OUT107	Deasserted
21	11/04/2024	06:31:05.475	PTRX	Deasserted
20	11/04/2024	06:31:05.475	IN201	Deasserted
19	11/04/2024	06:37:53.116	IN102	Deasserted
18	11/04/2024	06:37:53.146	52A	Asserted
17	11/04/2024	06:37:53.146	IN101	Asserted
16	11/04/2024	06:39:36.327	32GF	Asserted
15	11/04/2024	06:39:36.327	32QF	Asserted
14	11/04/2024	06:39:36.481	32GF	Deasserted
13	11/04/2024	06:39:36.481	32QF	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

12	11/04/2024	11:05:10.708	32GF	Asserted
11	11/04/2024	11:05:10.708	32QF	Asserted
10	11/04/2024	11:05:10.713	32GF	Deasserted
9	11/04/2024	11:05:10.713	32QF	Deasserted
8	11/05/2024	14:01:37.094	32GF	Asserted
7	11/05/2024	14:01:37.094	32QF	Asserted
6	11/05/2024	14:01:37.119	32GF	Deasserted
5	11/05/2024	14:01:37.119	32QF	Deasserted
4	11/05/2024	15:11:33.902	32GF	Asserted
3	11/05/2024	15:11:33.902	32QF	Asserted
2	11/05/2024	15:11:33.972	32GF	Deasserted
1	11/05/2024	15:11:33.972	32QF	Deasserted

En el registro N°42 se presenta la detección de la falla por el detector de sobrecorriente residual 51G luego pasados 3,7 segundos en el registro N°39 ocurre la activación de la protección de sobrecorriente residual 51GT de tiempo inverso generando con ello la orden de TRIP conforme al registro N° 38 y finalmente provocando la apertura del interruptor 52B1 en 45 milisegundos según se observa en el registro N° 33 con el cambio de estado de la variable 52A.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B1 DE S/E CONSTITUCIÓN:
 Evento de fallas registrado en Relé GE-D60 del paño 52B1 de S/E Constitución:

Event Number	Date/Time	
37318	Nov 04 2024 06:38:00.352239	RES DES 52B1 Off
37317	Nov 04 2024 06:37:53.265884	SCA CE 52B1 Off
37316	Nov 04 2024 06:37:53.265884	CE SCAD 52B1 Off
37315	Nov 04 2024 06:37:53.142393	52B1 CERRADO On
37314	Nov 04 2024 06:37:53.137391	RES DES 52B1 On
37313	Nov 04 2024 06:37:53.120982	BLK 27 Off
37312	Nov 04 2024 06:37:53.117386	52B1 ABIERTO Off
37311	Nov 04 2024 06:37:52.861249	SCA CE 52B1 Off
37310	Nov 04 2024 06:37:52.861249	SCA CE 52B1 On
37309	Nov 04 2024 06:37:52.861249	CE SCAD 52B1 On
37308	Nov 04 2024 06:37:52.861249	SCA CE 52B1 On
37307	Nov 04 2024 06:31:19.783059	OP 50/51N Off
37306	Nov 04 2024 06:31:08.927963	Osc. Ext N60 Off
37305	Nov 04 2024 06:31:08.527967	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
37304	Nov 04 2024 06:31:08.525462	Osc. Ext N60 On
37303	Nov 04 2024 06:31:05.471570	SRC1 VT FF VOL LOSS
37302	Nov 04 2024 06:31:04.755084	ARRAN 50BF Off
37301	Nov 04 2024 06:31:04.755084	AB 52B1 BD2 Off
37300	Nov 04 2024 06:31:04.755084	AB 52B1 BD1 Off
37299	Nov 04 2024 06:31:04.755084	TRIP Off
37298	Nov 04 2024 06:31:04.755084	PROT. RESPAL Off
37297	Nov 04 2024 06:31:04.755084	NEUTRAL TOC1 DPO
37296	Nov 04 2024 06:31:04.740114	NTRL DIR OC1 FWD
37295	Nov 04 2024 06:31:04.730134	BLK 27 On
37294	Nov 04 2024 06:31:04.727848	52B1 ABIERTO On
37293	Nov 04 2024 06:31:04.718780	52B1 CERRADO Off
37292	Nov 04 2024 06:31:04.685220	OP 50/51N On
37291	Nov 04 2024 06:31:04.677732	FAULT RPT TRIG
37290	Nov 04 2024 06:31:04.675236	ARRAN 50BF On
37289	Nov 04 2024 06:31:04.675236	AB 52B1 BD2 On
37288	Nov 04 2024 06:31:04.675236	AB 52B1 BD1 On
37287	Nov 04 2024 06:31:04.675236	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
37286	Nov 04 2024 06:31:04.675236	TRIP On
37285	Nov 04 2024 06:31:04.675236	PROT. RESPAL On
37284	Nov 04 2024 06:31:04.675236	NEUTRAL TOC1 OP
37283	Nov 04 2024 06:31:00.981308	NEUTRAL TOC1 PKP
37282	Oct 31 2024 10:53:42.888136	REMOTE DEVICE OFF

Figura N°7. Registros SER del Relé GE-D60 Interruptor 52B1 SE Constitución

El relé D60 tal cual lo indica el registro N° 37283 activó su detector de falla de sobrecorriente residual de tiempo inverso NEUTRAL TOC1 PKP a continuación y pasados 3,69 segundos se presenta un registro el N° 37284 que indica que se operó la protección residual de tiempo inverso NEUTRAL TOC1 OP y luego como consecuencia de lo anterior se tiene en el registro N° 37286 la activación de la orden de TRIP On y con ello pasados 52,6 milisegundos, la apertura del interruptor 52B1 mostrada en el registro N° 37294 con la leyenda 52B1 ABIERTO On.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Oscilografía registrada en Relé GE D60 del paño 52B1 de SE Constitución:

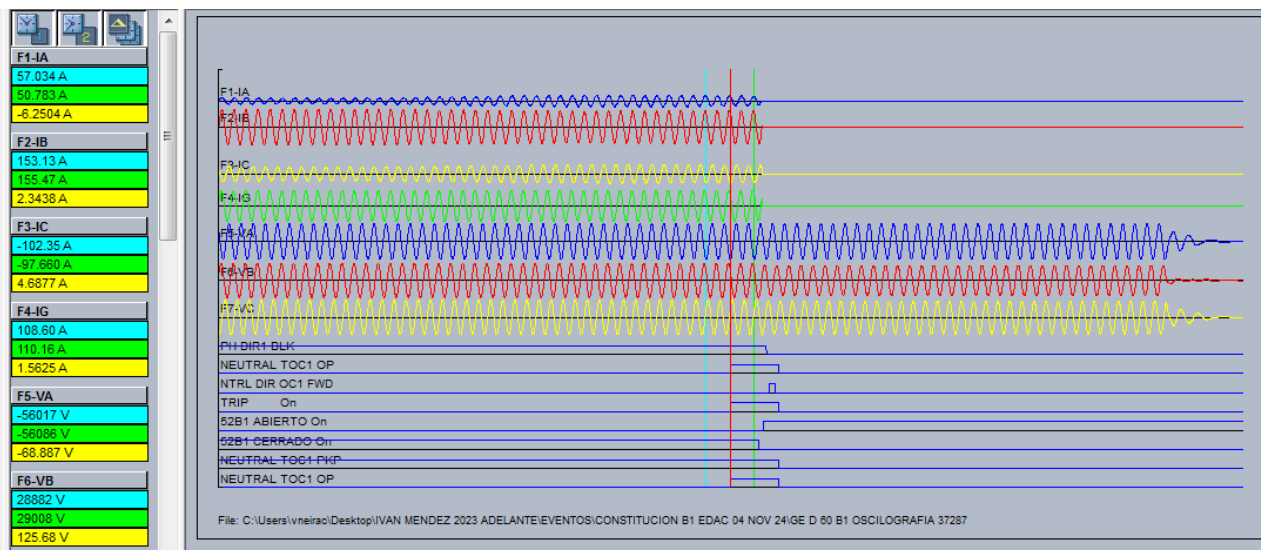


Figura N°8.- La oscilografía muestra una falla de la fase B a tierra. Observamos que desde el inicio de la oscilografía se encuentra activado el detector de sobrecorriente residual de tiempo inverso NEUTRAL TOC1 PKP luego se activa la protección de sobrecorriente residual de tiempo inverso NEUTRAL TOC1 OP y en el mismo momento se genera la orden de TRIP On y a consecuencia de esto se produce la apertura del interruptor 52B1 y con ello el despeje de la falla.

Operación EDAC Subestación Constitución

Reporte de eventos EDAC (relé GE N60)

Event Number	Date/Time	
167925	Nov 04 2024 06:38:19.744128	E9 CE Purap On
167924	Nov 04 2024 06:38:19.735632	E9 AB Purap Off
167923	Nov 04 2024 06:37:53.140348	52B1 CE On
167922	Nov 04 2024 06:37:53.119084	MOD0 ISLA Off
167921	Nov 04 2024 06:37:53.116576	MOD0 ISLA Off
167920	Nov 04 2024 06:37:53.116576	MOD0 SIC On
167919	Nov 04 2024 06:37:53.112835	52B1 AB Off
167918	Nov 04 2024 06:36:56.758911	BLK VOLT CTR Off
167917	Nov 04 2024 06:31:12.903311	UNDERFREQ 4 DPO

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Event Number	Date/Time	
167917	Nov 04 2024 06:31:12.903311	UNDERFREQ 4 DPO
167916	Nov 04 2024 06:31:09.848816	UNDERFREQ 5 DPO
167915	Nov 04 2024 06:31:09.626621	ALM_OP EDAC Off
167914	Nov 04 2024 06:31:09.219656	UNDERFREQ 6 DPO
167913	Nov 04 2024 06:31:08.633884	TRIP 52E9 DPO
167912	Nov 04 2024 06:31:08.626167	AB 52E9 Off
167911	Nov 04 2024 06:31:08.626167	TRIP E9 Off
167910	Nov 04 2024 06:31:08.623607	Mt:ESCALON 1 Off
167909	Nov 04 2024 06:31:08.623607	UNDERFREQ 1 DPO
167908	Nov 04 2024 06:31:08.591084	E9 AB Purap On
167907	Nov 04 2024 06:31:08.584077	E9 CE Purap Off
167906	Nov 04 2024 06:31:08.530970	TRIP 52E9 OP
167905	Nov 04 2024 06:31:08.530970	TRIP 52E9 PKP
167904	Nov 04 2024 06:31:08.523254	AB 52E9 On
167903	Nov 04 2024 06:31:08.523254	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
167902	Nov 04 2024 06:31:08.523254	ALM_OP EDAC On
167901	Nov 04 2024 06:31:08.523254	TRIP E9 On
167900	Nov 04 2024 06:31:08.520680	Mt:ESCALON 1 On
167899	Nov 04 2024 06:31:08.520680	UNDERFREQ 1 OP
167898	Nov 04 2024 06:31:08.520680	UNDERFREQ 1 PKP
167897	Nov 04 2024 06:31:07.555530	UNDERFREQ 6 OP
167896	Nov 04 2024 06:31:07.555530	UNDERFREQ 6 PKP
167895	Nov 04 2024 06:31:06.614567	UNDERFREQ 5 OP
167894	Nov 04 2024 06:31:06.614567	UNDERFREQ 5 PKP
167893	Nov 04 2024 06:31:06.428482	Mt:ESCALON 0 Off
167892	Nov 04 2024 06:31:06.428482	FREQ RATE 3 DPO
167891	Nov 04 2024 06:31:06.324080	Mt:ESCALON 0 On
167890	Nov 04 2024 06:31:06.024079	UNDERFREQ 4 OP
167889	Nov 04 2024 06:31:06.024079	UNDERFREQ 4 PKP
167888	Nov 04 2024 06:31:05.694510	FREQ RATE 1 DPO
167887	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 3 OP
167886	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 3 PKP
167885	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 1 OP
167884	Nov 04 2024 06:31:05.456983	FREQ RATE 1 PKP
167883	Nov 04 2024 06:31:05.416634	BLK VOLT CTR On
167882	Nov 04 2024 06:31:05.137487	Osc. Ext D60 Off
167881	Nov 04 2024 06:31:04.745032	MODO ISLA On
167880	Nov 04 2024 06:31:04.732554	MODO ISLA On
167879	Nov 04 2024 06:31:04.732554	MODO SIC Off
167878	Nov 04 2024 06:31:04.729749	52B1 AB On
167877	Nov 04 2024 06:31:04.719251	52B1 CE Off
167876	Nov 04 2024 06:31:04.677653	Osc. Ext D60 On
167875	Nov 01 2024 21:15:53.948060	52ET1 CERRAD On
167874	Nov 01 2024 21:15:53.948060	52ET1 ABIERT Off
167873	Nov 04 2024 06:31:03.937520	52ET1 CERRAD Off

Figura N°9- Registro de eventos del relé EDAC. S.E Constitución.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Activación del modo ISLA

En el Registro de eventos del GE N60, relé EDAC de la S.E Constitución primeramente observamos en el registro N° 167878 la apertura del interruptor 52B1 y con ello el paso del relé de frecuencia GE N60 a MODO ISLA tal como lo muestra el registro N° 167880 MODO ISLA On. Luego de lo anterior ocurre la activación del escalón de frecuencia 1 de desprendimiento de carga tal como se detalla a continuación:

Activación del escalón 1 y apertura del 52E9 Purapel

En el registro de eventos N°167900 se observa la activación del escalón 1 en MODO ISLA (MI:ESCALON 1 On) y luego en el registro N°167901 la orden de TRIP sobre el interruptor 52E9 (Purapel) (TRIP E9 On) y finalmente pasados 70,4 milisegundos desde la activación del escalón 1, se registra la apertura del interruptor 52E9 (E9 AB Purap On) en el registro N° 167908.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

Registros Oscilograficos del relé GE N60.

Oscilografía EDAC SE Constitución Escalón 1 MODO ISLA, apertura 52E9 Purapel

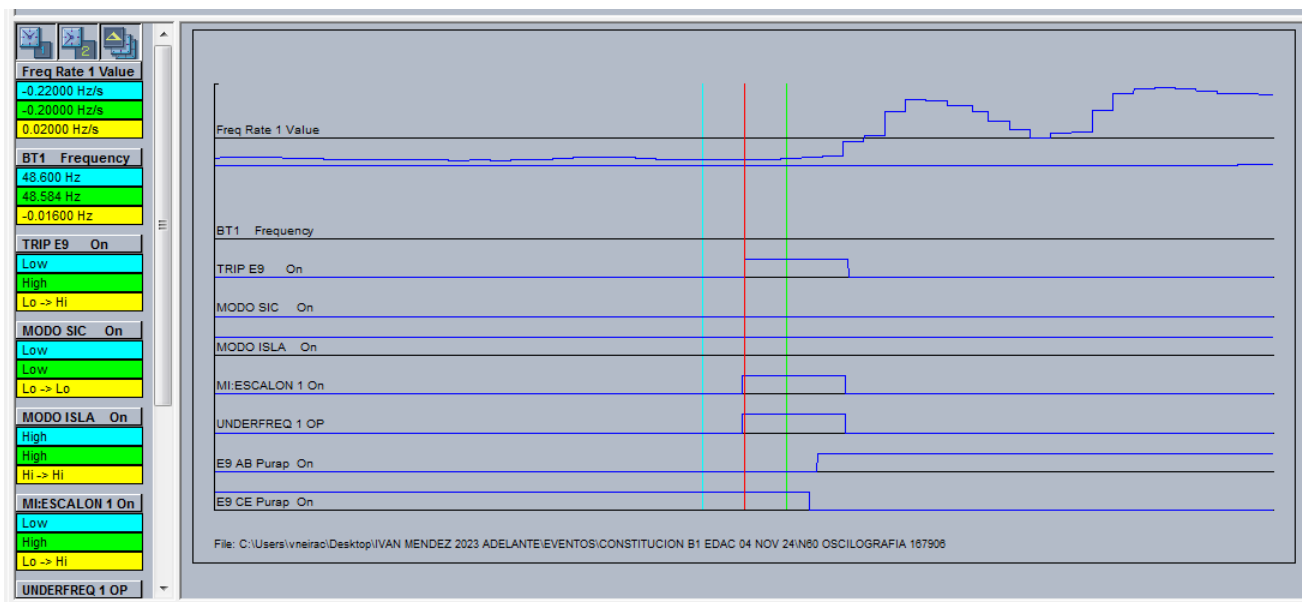
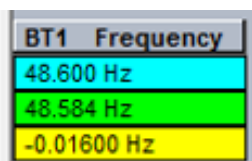


Figura 10. Oscilografía y variables digitales de salida activadas del relé.

De acuerdo con lo presentado en la oscilografía de figura N°10, es posible observar lo siguiente respecto del escalón 1:

Activación del escalón N°1 (MI: ESCALON 1 ON), con ajustes operación 48,6 Hz (Actúa sobre el interruptor circuito E9), la orden de TRIP hacía el 52E9 (TRIP E9 On). SE confirma la apertura del 52E9 (E9 AB Purap On)

En la imagen presentada a continuación (extracto de la Figura 1), correspondiente al instante previo de la activación del escalón N°1 en Modo SIC (fondo celeste) y el instante inmediatamente posterior a la activación del escalón N° 1 en Modo ISLA (Fondo color verde) cumpliéndose los umbrales antes señalados.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

RESUMEN OPERACIÓN EDAC S/E CONSTITUCIÓN MODO ISLA

De acuerdo con los registros del relé de EDAC, puede establecerse los siguientes tiempos de operación:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga disponible MW	Monto de carga desconectad a MW	Hora de recuperaci ón de consumos
EDAC1	48,6 Hz	Purapel 52E9	06:31:08,52068	06:31:08,59108	70,4	2,3	03:31	03:38
					Total			

Tabla 1. Tabla resumen que indica el tiempo de activación en MODO ISLA del escalón 1 de frecuencia y provocando la apertura del interruptor 52E9 indicando el tiempo de desprendimiento de carga. Además, se señalan los ajustes de frecuencias para el escalón 1 y los montos de carga disponible y desconectada en MW.

8.- ACCIONES CORRECTIVAS

8.1.-ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

No aplica

8.2.- ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.

No aplica

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

9.- CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes aportados y registros analizados, se concluye una correcta la apertura del paño 52B1 de SE Constitución la operación de la protección de los sistemas N°1 y N°2, implementados en los relés GE D60 y SEL-311c respectivamente, a través de la función de protección de sobrecorriente residual, con un despeje rápido y selectivo de una falla externa a CGE Transmisión en la LT 66 KV San Javier-Constitución.

Por otra parte, se produce la correcta apertura del paño E9 (Purapel), por operación del EDAC en S/E Constitución, ante variaciones de frecuencia en el subsistema.

10.-ANÁLISIS CONJUNTO

El lunes 04 de noviembre de 2024, a las 03:31 horas, se produce la pérdida de servicio desde la línea San Javier – Constitución, causando la apertura del paño B1 SE Constitución la cual queda en modo isla, la pérdida de suministro en SE Nirivilo, y la apertura paño E9 (Purapel) por operación del esquema EDAC BF.

Transelec realiza un cierre exitoso de la línea a las 03:37 hrs. donde se recuperan los servicios interrumpidos a las 03:28 hrs.

12.- ANEXOS.

ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).

ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005009_2024005010_2024005011	FECHA DE FALLA: 4 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SSEE Constitución y Nirivilo	

ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO.

04-11-2024 06:31:04.7 [SCADA_TA] CONS_B1_52B1_ST_ABI 52B1 ABIERTO	CFN	ABIERTO
04-11-2024 06:31:08.5 [SCADA_TA] CONS_E9_52E9_ST_ABI 52E9 ABIERTO	CFN	ABIERTO
04-11-2024 06:37:53.1 [SCADA_TA] CONS_B1_52B1_ST_CER 52B1 CERRADO	CFN	CERRADO
04-11-2024 06:38:19.7 [SCADA_TA] CONS_E9_52E9_ST_CER 52E9 CERRADO	CFN	CERRADO

Informe de Desconexión Forzada IF2024005008 del día 04 de noviembre de 2024. Código 2029.

1. Características de la desconexión forzada

A las 03:31 horas del 04 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la Línea 66 kV San Javier – Constitución (“la línea”), de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones debido a una falla monofásica en la fase B. El evento se produce debido a la acción directa de animales, debido a excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura 265, provocando una descarga eléctrica por pérdida de aislación. La línea se reconecta de forma manual el mismo día a las 03:37 horas, normalizando el servicio de los consumos que fueron afectados.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea San Javier – Constitución 66kV (ID 1526).
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea San Javier – Constitución 66 kV (ID 1526).
- b. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región de Maule:
 - i. S/E San Javier en la Provincia Linares, Comuna de San Javier de Loncomilla, código de comuna 7406.
 - ii. S/E Constitución en la Provincia de Talca, Comuna de Constitución, código de comuna 7102.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo a lo indicado en el informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a la desconexión de la línea se tuvo una pérdida de suministro de 2 MW, asociados a los consumos de la S/E Nirivilo. A las 03:37 horas, tras el cierre de la Línea, se recuperan el servicio de los consumos que fueron afectados.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

A las 03:31 horas del 04 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la Línea 66 kV San Javier – Constitución (“la línea”), de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones debido a una falla monofásica en la fase B. El evento se produce debido a la acción directa de animales, debido a excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura 265, provocando una descarga eléctrica por pérdida de aislación. La línea se reconecta de forma

manual el mismo día a las 03:37 horas, normalizando el servicio de los consumos que fueron afectados.

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

Lunes 04/11

- i. A las 03:31 horas, Transelec detecta la desconexión forzada de la línea San Javier – Constitución 66kV, recopilando inmediatamente las alarmas y protecciones operadas.
- ii. A las 03:32 horas, Transelec informa al CEN y solicita reconexión manual de prueba, indicando que la distancia entregada por las protecciones sería fuera de la zona poblada. CEN indica que revisará solicitud.
- iii. A las 03:37 horas, CEN autoriza reconexión manual de prueba. Transelec cierra con éxito interruptor 52B3 de S/E San Javier.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas

S/E San Javier 66 kV:

- i. Paño B3 S/E San Javier 66 kV.

Sistema 1 (ID 6109): Siemens 7SA611, función de distancia residual 21N.

Sistema 2 (ID 6110): ABB REL670, función de distancia residual 21N.

- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

En archivo adjunto.

- c. Registros de la falla.

En el **Anexo 2**, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generados por los sistemas de protección operados.

En el **Anexo 3**, se muestran los registros de eventos generados de las protecciones involucradas.

- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

S/E San Javier 66 kV:

- **Sistema 1, Siemens 7SA611, paño B3 San Javier 66 kV (Desconexión a las 03:31 horas):** De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se aprecia un aumento de corriente pronunciado en la fase B y en la corriente de neutro. Debido al aumento de la corriente por el neutro, la protección da arranque por función de sobrecorriente residual direccional 67N, mientras que, transcurridos 2 segundos aproximadamente, el sistema da pick up por función de distancia residual 21N en zona 3, emitiendo señal de teleprotección 85A a los extremos opuestos. Luego de 600 milisegundos desde el pick up de la función de distancia 21N, la protección da orden de trip al interruptor 52B3 de S/E San Javier, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.
- **Sistema 2, ABB REL670, paño B3 San Javier 66 kV: (Desconexión a las 03:31 horas):** De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se aprecia un aumento de corriente pronunciado en la fase B y en la corriente de neutro, Debido al aumento de la corriente por el neutro, la protección da arranque por función de sobrecorriente

residual direccional 67N, mientras que, transcurridos 2 segundos aproximadamente, el sistema da pick up por función de distancia residual 21N en zona 3, emitiendo señal de teleprotección 85A a los extremos opuestos . Luego de 600 milisegundos desde el pick up de la función de distancia 21N, la protección da orden de trip al interruptor 52B3 de S/E San Javier, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 03:31 horas del 04 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la Línea 66 kV San Javier - Constitución, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones debido a una falla monofásica en su fase B. El evento se produce debido a la acción directa de animales, específicamente debido a excremento de ave en aislador central tipo linepost en estructura 265, produciendo descarga eléctrica por pérdida de aislación. La línea se reconecta de forma manual el mismo día a las 03:37 horas, normalizando consumos afectados.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones de Transelec operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

i. Ver punto 7.b.

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

No existen registros de reiteración de falla según código en los últimos 24 meses.

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Número	Instalación	Fecha de la falla
2024004202	Línea 66 kV San Javier - Constitución	31-08-2024
2024003335	Línea 66 kV San Javier - Constitución	21-08-2024
2024003335	Línea 66 kV San Javier - Constitución	01-08-2024
2024000720	Línea 66 kV San Javier - Constitución	13-02-2024
2023002530	Línea 66 kV San Javier - Constitución	14-06-2023
2023000802	Línea 66 kV San Javier - Constitución	16-02-2023
2022004674	Línea 66 kV San Javier - Constitución	21-12-2022

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

i. **Tramo SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1.**

Tensión: 66 kV
Tipo conductor por fase: CU 2/0 AWG
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 4,118 [km]
PES: 1975

ii. **Tramo EST.22 - EST.23 66KV C1.**

Tensión: 66 kV
Tipo conductor por fase: CU 2/0 AWG
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 0,883 [km]
PES: 1975

iii. **Tramo EST.23 - EST.164 66KV C1.**

Tensión: 66 kV
Tipo conductor por fase: CU 2/0 AWG
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 29,726 [km]
PES: 1975

iv. **Tramo EST.164 - EST.165 66KV C1.**

Tensión: 66 kV
Tipo conductor por fase: COPPERWELD 3/8
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 0,146 [km]
PES: 1975

v. **Tramo EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1.**

Tensión: 66 kV
Tipo conductor por fase: CU 2/0 AWG
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 7,983 [km]
PES: 1975

vi. **Tramo TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1**

Tensión: 66 kV

Tipo conductor por fase: CU 2/0 AWG
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 33,07 [km]
PES: 1975

vii. **Tramo TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1.**

Tensión: 66 kV
Tipo conductor por fase: CU 2/0 AWG
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50
Capacidad: 0,256 [kA]
Cable guardia: No aplica
Longitud del conductor: 3,9 [km]
PES: 1975

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza mayor. Falla por acción de animales.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

No aplica, dado que todos los equipos de protección presentaron un comportamiento adecuado dados los eventos de falla.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
ELEMENTO_ID	TX3	Conjunto aislación línea.
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21N	Distancia residual.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

16. Identificación de la empresa propietaria

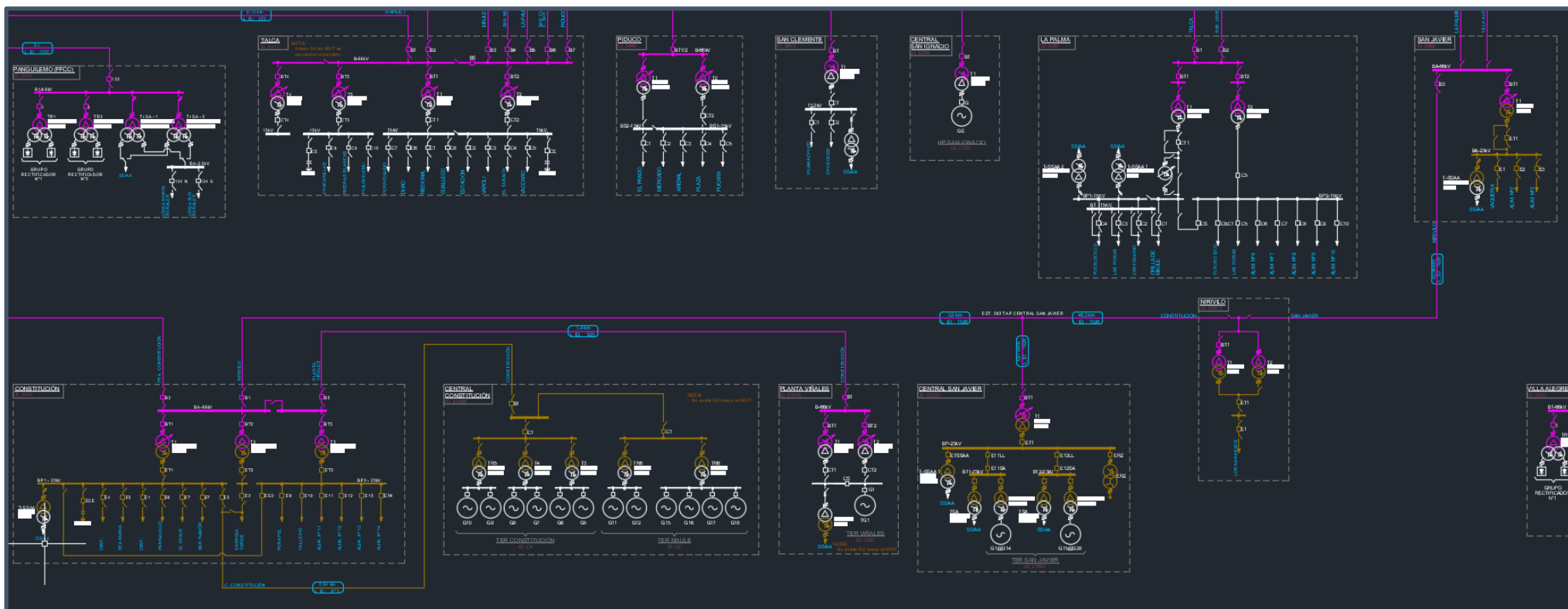
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos generados por los sistemas de protecciones operados.
- En el **Anexo 3**, se adjunta los registros de eventos de los sistemas de protecciones operados.
- En el **Anexo 4**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 5**, se adjunta carta a SEC por pérdida de suministro.
- En el **Anexo 6**, se adjunta registro fotográfico.

Anexo 1: Diagrama unilíneal

Figura 1: Diagrama unilíneal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías, señales digitales.

Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales del Sistema 1: Siemens 7SA611, paño B3 S/E San Javier 66 kV (Desconexión a las 03:31 horas).

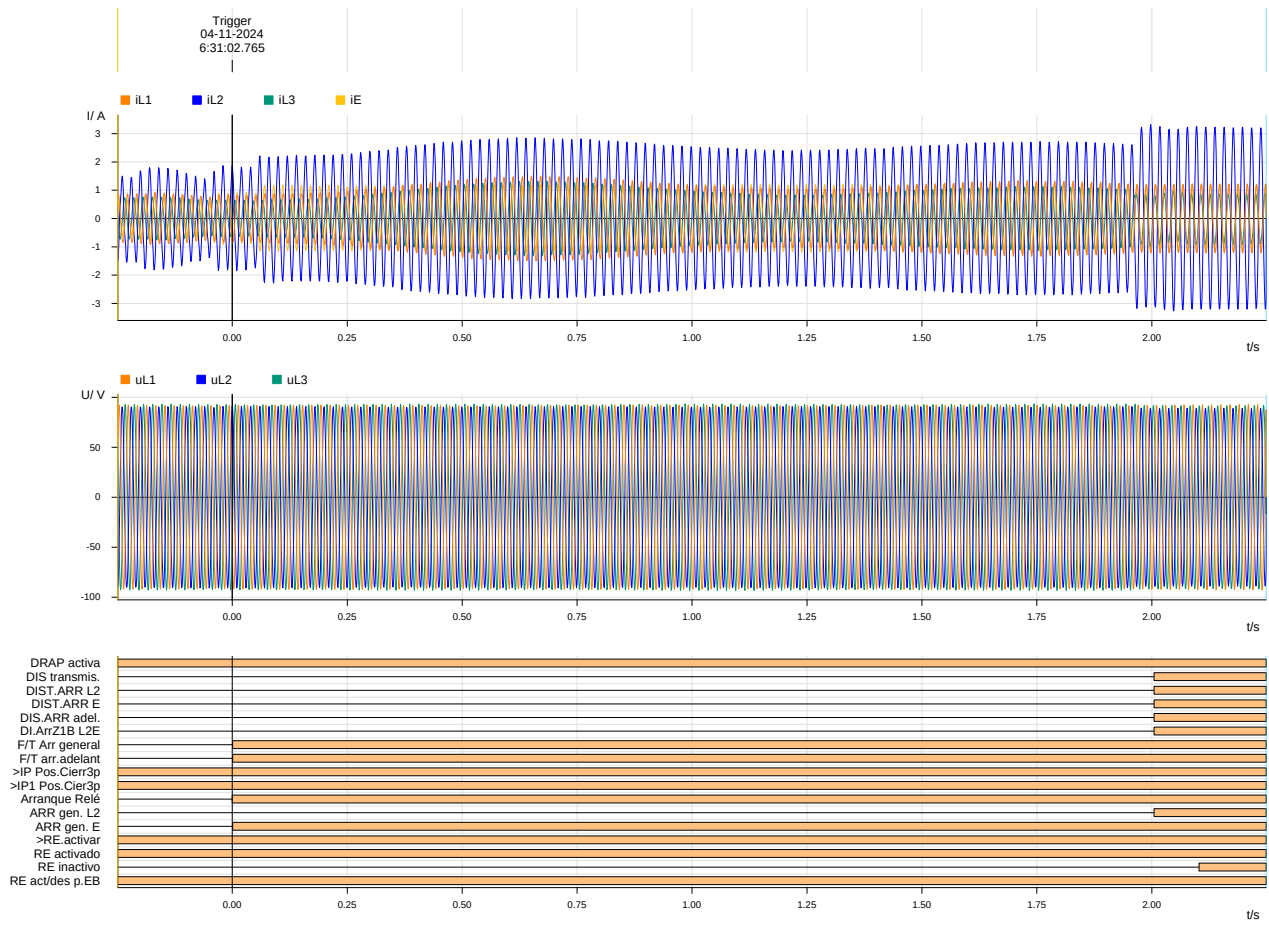
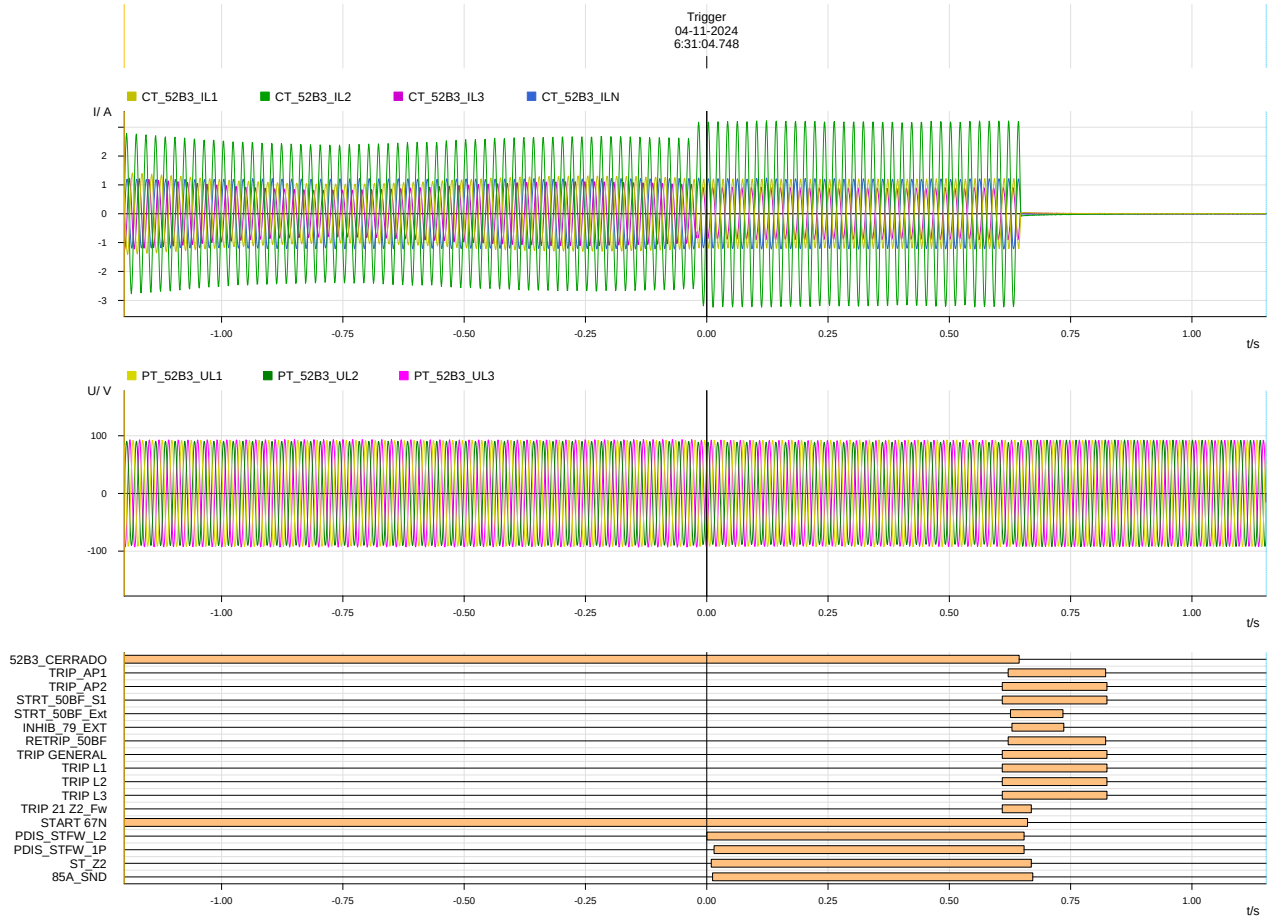


Figura 3: Registro de oscilografías y señales digitales del Sistema 2: ABB REL670, paño B3 S/E San Javier 66 kV
(Desconexión a las 03:31 horas).



Anexo 3: Registro de eventos asociados

Figura 4: Registro de eventos del Sistema 1: Siemens 7SA611, Paño B3 S/E San Javier 66 kV (Desconexión a las 03:31 horas).

Avisos de perturbación - 001095 / 04-11-2024 6:31:02.765 - ads / NMS / 7SA611 V4.7 Var (2) Var/7SA611

Número	Aviso	Valor	Fecha y hora	Causa	Estado
00301	Falta en Red, numerado	1095 - Entra	04.11.2024 06:31:02.765		
00302	Perturbación, evento de faltas	1098 - Entra	04.11.2024 06:31:02.765		
01358	F/T Falta tierra arranque hacia adelante	Entra	1 ms		
01357	F/T Falta tierra arranque escalón 3I0p	Entra	1 ms		
03684	Prot.dist. arranque fase L2-tierra	Entra	2005 ms		
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Entra	2005 ms		
04056	Prot.distancia: transmisión de señal	Entra	2005 ms		
01335	F/T Orden de disparo bloqueada	Entra	2010 ms		
02784	Reenganche inactivo	Entra	2103 ms		
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	2605 ms		
03805	Prot.distancia disparo tripolar	Entra	2605 ms		
00536	Disparo definitivo	Entra	2606 ms		
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,10 kA	2610 ms		
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,28 kA	2610 ms		
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,07 kA	2610 ms		
01476	Prot. fallo interruptor, disparo tripol.	Entra	2615 ms		
00379	>IP Contacto aux. Cierre tripolar	Sale	2631 ms		
00380	>IP Contacto aux. Diparo tripolar	Entra	2631 ms		
00410	>IP1 Cont.aux. Cierr.3pol (RE, Pruebas)	Sale	2631 ms		
00411	>IP1 Cont.aux. DISP 3pol. (RE,Pruebas)	Entra	2631 ms		
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	2640 ms		
01345	F/T Prot. faltas a tierra arranque gen.	Sale	2654 ms		
03671	Prot.dist. arranque general	Sale	2659 ms		
03702	Prot.dist.selecc.lazo L2-tierr.adelante	Sale	2659 ms		
01124	Lazo L2E	ACTIVAR	2633 ms		
01117	Resistencia de falta secundaria =	25,86 Ohm	2633 ms		
01118	Reactancia de falta secundaria =	3,06 Ohm	2633 ms		
01114	Resistencia de falta primaria =	129,30 Ohm	2633 ms		
01115	Reactancia de falta primaria =	15,31 Ohm	2633 ms		
01119	Distancia de falta =	38,5 km	2633 ms		
01120	Distancia de falta en % longitud línea =	50,0 %	2633 ms		

Figura 5: Registro de eventos del Sistema 2: ABB REL670, paño B3 S/E San Javier 66 kV (Desconexión a las 03:31 horas).

04-11-2024 6:36:57:629	BI_CMD_CIERRE	Off
04-11-2024 6:36:56:732	52B3_CERRADO	On
04-11-2024 6:36:56:631	BI_CMD_CIERRE	On
04-11-2024 6:31:05:573	STRT_50BF_S1	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP GENERAL	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP L1	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP L2	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP L3	Off
04-11-2024 6:31:05:573	TRIP_AP2	Off
04-11-2024 6:31:05:570	RETRIP_50BF	Off
04-11-2024 6:31:05:570	TRIP_AP1	Off
04-11-2024 6:31:05:484	INHIB_79_EXT	Off
04-11-2024 6:31:05:482	STRT_50BF_Ext	Off
04-11-2024 6:31:05:420	85A_SND	Off
04-11-2024 6:31:05:417	ST_Z2	Off
04-11-2024 6:31:05:417	TRIP 21 Z2_Fw	Off
04-11-2024 6:31:05:408	START 67N	Off
04-11-2024 6:31:05:402	PDIS_STFW_1P	Off
04-11-2024 6:31:05:402	PDIS_STFW_L2	Off
04-11-2024 6:31:05:392	52B3_CERRADO	Off
04-11-2024 6:31:05:377	INHIB_79_EXT	On
04-11-2024 6:31:05:374	STRT_50BF_Ext	On
04-11-2024 6:31:05:369	RETRIP_50BF	On
04-11-2024 6:31:05:369	TRIP_AP1	On
04-11-2024 6:31:05:357	STRT_50BF_S1	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP 21 Z2_Fw	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP GENERAL	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP L1	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP L2	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP L3	On
04-11-2024 6:31:05:357	TRIP_AP2	On
04-11-2024 6:31:04:763	PDIS_STFW_1P	On
04-11-2024 6:31:04:760	85A_SND	On
04-11-2024 6:31:04:757	ST_Z2	On
04-11-2024 6:31:04:748	PDIS_STFW_L2	On
04-11-2024 6:31:02:736	START 67N	On
04-11-2024 6:31:02:680	START 67N	Off
04-11-2024 6:31:02:576	START 67N	On
04-11-2024 6:31:02:432	START 67N	Off
04-11-2024 6:31:00:976	START 67N	On

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	ANI1- Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
Instalación ID	San Javier – Constitución 66 kV (ID 1526)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea San Javier – Constitución 66kV (ID 1526).
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 03:31 horas del 04 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la Línea 66 kV San Javier – Constitución ("la línea"), de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones debido a una falla monofásica en la fase B. El evento se produce debido a la acción directa de animales, debido a excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura 265, provocando una descarga eléctrica por pérdida de aislación. La línea se reconecta de forma manual el mismo día a las 03:37 horas, normalizando el servicio de los consumos que fueron afectados.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Protecciones de distancia paño B3 de San Javier 66 kV: ID 6109 Sistema 1: Siemens 7SA611. ID 6110 Sistema 2: ABB REL670.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región de Maule: - SS/EE San Javier y Nirivilo en la Provincia Linares, Comuna de San Javier de Loncomilla, código de comuna 7406. - S/E Constitución en la Provincia de Talca, Comuna de Constitución, código de comuna 7102.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con el informe diario del CEN, debido a la desconexión se tuvo una pérdida de 2 MW de la S/E Nirivilo.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	04-11-2024 a las 03:31 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	04-11-2024 a las 03:37 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 03:31 horas del 04 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la Línea 66 kV San Javier – Constitución ("la línea"), de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones debido a una falla monofásica en la fase B. El evento se produce debido a la acción directa de animales, debido a excremento de ave en el aislador central tipo linepost de la estructura 265, provocando una descarga eléctrica por pérdida de aislación. La línea se reconecta de forma manual el mismo día a las 03:37 horas, normalizando el servicio de los consumos que fueron afectados.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla correspondió a la acción de animales en la línea, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada ante la operación de sus sistemas de protecciones. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo de las ocurrencias de este tipo de eventos externos.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, entendido como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una falla por acción de excremento de ave sobre elementos de aislación de la línea, lo que ocasionó el accionamiento de sus sistemas de protecciones. Dicha circunstancia es irresistible para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Conforme a lo ya señalado, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno y externo, donde no existe posibilidad de control alguno por parte de Transelec en relación con la eventualidad particular respecto de este tipo de hechos, pues se trata de una acción y efecto en instalaciones de propiedad de terceros, y dicha circunstancia es completamente externa a mi representada, sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de la misma.

Anexo 5: Carta SEC



OI-000093-2024

Talca, 07/11/2024

Señor

Vicente Marinkovic R.

Director Regional del Maule

Superintendencia de Electricidad y Combustibles

2 Sur N° 870, 11° Piso, Oficina 1112, Casilla N° 680

Edificio Espacio Talca - Talca

REFERENCIA: INFORMA DESCONEXIÓN DE LÍNEA 66 KV SAN JAVIER – CONSTITUCIÓN. CÓDIGO EMPRESA 902.

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el lunes 04 de noviembre de 2024, a las 03:31 horas, se produjo la desconexión forzada de nuestra línea de 66 kV San Javier – Constitución, por operación de sus sistemas de protecciones, operando conforme a sus ajustes.

La desconexión de la línea provocó la interrupción de energía eléctrica de S/E Nirivilo de CGE con una potencia de 2 MW (conformándose la isla eléctrica en la zona de Constitución).

De lo anterior y en acuerdo con lo instruido y autorizado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), la normalización de la línea consideró su energización en vacío, quedando disponible exitosamente a las 03:37 horas del mismo día. Seguido de lo anterior, nuestro Centro de Control se comunicó con los Centros de Control de las instalaciones involucradas, informando que la línea se encontraba disponible para la recuperación de la topología de la línea y de los consumos.

Según la investigación de las causas de la falla, se debió a la proyección de deposiciones de aves en estructura 265 conductor medio.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.,


p.p. David de Pablo Badilla
GERENTE ZONA CENTRAL

Anexo 6: Registro fotográfico.



Fecha de captura

04-11-2024 17:11

GPS

Latitud

35; 29; 48.428700000000...

Longitud

72; 13; 15.390799999999...

Altitud

174.911



Fecha de captura

04-11-2024 17:13

GPS

Latitud

35; 29; 48.4299999999993

Longitud

72; 13; 15.390799999999...

Altitud

174.611



Fecha de captura

04-11-2024 17:16

GPS

Latitud

35; 29; 48.863500000000...

Longitud

72; 13; 14.740200000000...

Altitud

180.911

OI-000093-2024

Talca, 07/11/2024

Señor

Vicente Marínkovic R.

Director Regional del Maule

Superintendencia de Electricidad y Combustibles

2 Sur N° 870, 11° Piso, Oficina 1112, Casilla N° 680

Edificio Espacio Talca - Talca

REFERENCIA: INFORMA DESCONEXIÓN DE LÍNEA 66 KV SAN JAVIER – CONSTITUCIÓN. CÓDIGO EMPRESA 902.

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el lunes 04 de noviembre de 2024, a las 03:31 horas, se produjo la desconexión forzada de nuestra línea de 66 kV San Javier – Constitución, por operación de sus sistemas de protecciones, operando conforme a sus ajustes.

La desconexión de la línea provocó la interrupción de energía eléctrica de S/E Nirivilo de CGE con una potencia de 2 MW (conformándose la isla eléctrica en la zona de Constitución).

De lo anterior y en acuerdo con lo instruido y autorizado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), la normalización de la línea consideró su energización en vacío, quedando disponible exitosamente a las 03:37 horas del mismo día. Seguido de lo anterior, nuestro Centro de Control se comunicó con los Centros de Control de las instalaciones involucradas, informando que la línea se encontraba disponible para la recuperación de la topología de la línea y de los consumos.

Según la investigación de las causas de la falla, se debió a la proyección de deposiciones de aves en estructura 265 conductor medio.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.,


p.p. David de Pablo Badilla
GERENTE ZONA CENTRAL