

Estudio para análisis de falla EAF 538/2024

"Falla en la línea 66 kV Charrúa - Cabrero"

Fecha de Emisión: 28-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/11/2024
Hora	22:03
Consumos desconectados (MW)	42.84
Demanda previa del sistema (MW)	10096.88
Porcentaje de desconexión	0.440 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Charrúa - Cabrero / LT011-----T0003
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Tramo Estructura N°52 - Estructura N°59 de la línea 66 kV Charrúa - Cabrero / LT011CI1TR01T0003ST03T0003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B4 de S/E Charrúa y 52BL de S/E Cabrero, correspondientes a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la operación de sus protecciones.

Al respecto, la empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A., propietaria de la línea en cuestión, declara que la falla fue a causa del corte de un conductor en la red de distribución que, debido a su tensión mecánica, impacta en la línea de 66 kV Charrúa - Cabrero, entre las estructuras N°55 a N°59.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

Al respecto, la empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del fenómeno físico declarado:

- Descripción de los hechos sucedidos.
- Informe con la secuencia de operación de las protecciones.

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	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EA4 444-2024	Operación EDAC-BF en S/E Melipulli	La empresa STS S.A. señala que "no aplica".	La empresa STS S.A. señala que "no aplica".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, la cual, según la información declarada por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con conductores del tipo ACSR Linnet y ACCC Greeley, con una longitud total de aproximadamente 10.94 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 2014.

Al respecto, la empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. no remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La empresa Frontel S.A. declara densidad: "BAJA" y "MUY BAJA".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

8303: Cabrero.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-11-2024)	Informe de 5 días (14-11-2024)
Transelec S.A.	08-11-2024	14-11-2024
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	08-11-2024	14-11-2024
Bioenergías Forestales SpA	07-11-2024	14-11-2024
Neomas SpA	26-11-2024*	26-11-2024*
Masisa S.A. (Masisa)	08-11-2024	14-11-2024**
Sociedad Generadora Austral S.A. (Sagesa)	08-11-2024	14-11-2024**
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)	08-11-2024	12-11-2024
Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda. (Coelcha)	No enviado	No enviado

(*) Información remitida en adelanto vía email en la fecha indicada, mientras Coordinado carga información en sistema Neomante.
(**) Información idéntica a la cargada por STS S.A.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
TER Laja	1	3.28	22:03	22:18
TER Laja	2		22:03	22:20

Total: 3.28 MW

- El monto y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Bioenergías Forestales SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Charrúa - Cabrero 66 kV	ST Zonal	-	22:03	00:57 08/11/2024

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y 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.
Cabrero	Cabrero - Salto del Laja / E1	Cabrero	0.54	0.010	122	22:03	22:50	22:26
Cabrero	Cabrero - Salto del Laja / E1	Laja	0.10	0.000	193	22:03	22:50	23:07
Cabrero	Cabrero - Salto del Laja / E1	Los Ángeles	0.65	0.010	43	22:03	22:50	22:28
Cabrero	Cabrero - Bulnes / E2	Bulnes, Pemuco	0.08	0.000	46	22:03	22:50	22:16
Cabrero	Cabrero - Bulnes / E2	Cabrero	0.50	0.000	25	22:03	22:50	22:21
Cabrero	Cabrero - Bulnes / E2	Pemuco	0.59	0.010	451	22:03	22:50	22:18
Cabrero	Cabrero - Ciudad / E3	Cabrero	2.56	0.030	5066	22:03	22:50	23:33
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Cabrero	2.26	0.020	1788	22:03	22:50	22:50

Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Hualqui	1.19	0.010	2506	22:03	22:50	22:24
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	San Rosendo	0.13	0.000	171	22:03	22:50	22:17
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Yumbel	3.85	0.040	9060	22:03	22:50	22:25
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Cabrero	0.28	0.000	2	22:03	22:50	22:29
Cabrero	Coelcha / C1	NI	6.91	0.070	NI	22:03	22:50	22:50
Masisa	Planta Cabrero / C2	Cabrero	13.73	0.140	1	22:03	23:01	23:01
Fibranova	Fibramold / C1	Cabrero	2.90	0.030	1	22:03	22:50	22:50
Fibranova	Andinos / C3	Cabrero	6.57	0.070	1	22:03	22:50	22:50

Total: 42.84 MW 0.440 % >19476

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Frontel S.A., Masisa S.A. y Sociedad Generadora Austral S.A.
- NI: No informado.

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)
Cabrero	Cabrero - Salto del Laja / E1	Frontel	Regulado	0.54	0.78	0.38	0.2
Cabrero	Cabrero - Salto del Laja / E1	Frontel	Regulado	0.10	0.78	1.07	0.1
Cabrero	Cabrero - Salto del Laja / E1	Frontel	Regulado	0.65	0.78	0.42	0.3
Cabrero	Cabrero - Bulnes / E2	Frontel	Regulado*	0.08	0.78	0.22	0.0
Cabrero	Cabrero - Bulnes / E2	Frontel	Regulado	0.50	0.78	0.30	0.1
Cabrero	Cabrero - Bulnes / E2	Frontel	Regulado	0.59	0.78	0.25	0.1
Cabrero	Cabrero - Ciudad / E3	Frontel	Regulado	2.56	0.78	1.50	3.8
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Frontel	Regulado	2.26	0.78	0.78	1.8
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Frontel	Regulado	1.19	0.78	0.35	0.4
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Frontel	Regulado	0.13	0.78	0.23	0.0
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Frontel	Regulado	3.85	0.78	0.37	1.4
Cabrero	Cabrero - Yumbel / E4	Frontel	Regulado*	0.28	0.78	0.43	0.1
Cabrero	Coelcha / C1	Coelcha	Regulado	6.91	0.78	0.78	5.4
Masisa	Planta Cabrero / C2	Sagesa	Libre	13.73	0.97	0.97	13.3
Fibranova	Fibramold / C1	Masisa	Libre	2.90	0.78	0.78	2.3
Fibranova	Andinos / C3	Masisa	Libre	6.57	0.78	0.78	5.1

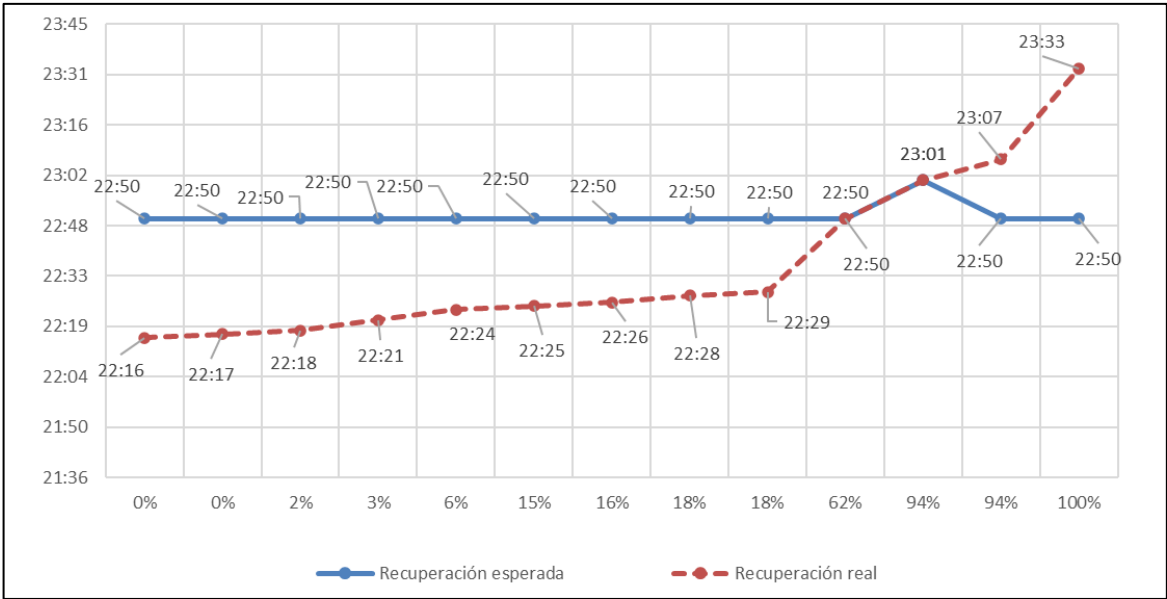
Clientes Regulados : 13.7 MWh

Clientes Libres : 20.7 MWh

Total : 34.4 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Frontel S.A., Masisa S.A. y Sociedad Generadora Austral S.A.
- (*) Incluye clientes libres de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No hay diferencias entre la recuperación real de los consumos versus el tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	34.27	0.97	35.46
Último 20 %	8.57	1.50	5.71
100 % Total	42.84	1.50	28.56

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10096.88 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 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 07 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 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 las siguientes particularidades:

- El desconectador 89B2 de S/E Fibranova, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova, se encontraba abierto.
- La central térmica Masisa se encontraba fuera de servicio por mantenimiento programado.
- La central térmica Laja se encontraba evacuando su energía al SEN a través de la línea 66 kV Charrúa - Bucalemu.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 22:03 horas del 07 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, propiedad de Transelec S.A., por acción de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros (STS)."

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

"Corte de conductor en la red de distribución que, debido a su tensión mecánica, impacta en la línea de 66 kV Charrúa-Cabrero entre las estructuras N°55 a N°59."

Según lo informado por la empresa Bioenergías Forestales SpA:

"De acuerdo con la información entregada por Transelec, se produce Falla S/E Charrúa - Cabrero 66kV. Según IF 2024005062 se produce interrupción LT 1x66kV Charrúa-Cabrero, por corte de red MT, dejando sin Energía a SE Cabrero, Fibranova, MASISA y Coelcha. Posterior al evento mencionado, una vez revisada las condiciones del sistema y previa coordinación con AES y el CEN, se autoriza la sincronización las unidades U1 y U2 de Central Bucalemu. Horas de sincronización de U1 y U2, 22:18hrs y 22:20hrs, respectivamente."

"Previo a la perturbación, Central CMPC Bucalemu se encontraba con la unidad 1 y 2 en condición normal de operación y exportando al SEN 3,28 MW aproximadamente."

Según lo informado por la empresa Neomas SpA:

"Previo a la perturbación, Central CMPC Bucalemu se encontraba con la unidad 1 y 2 en condición normal de operación y exportando al SEN 3,28 MW aproximadamente."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

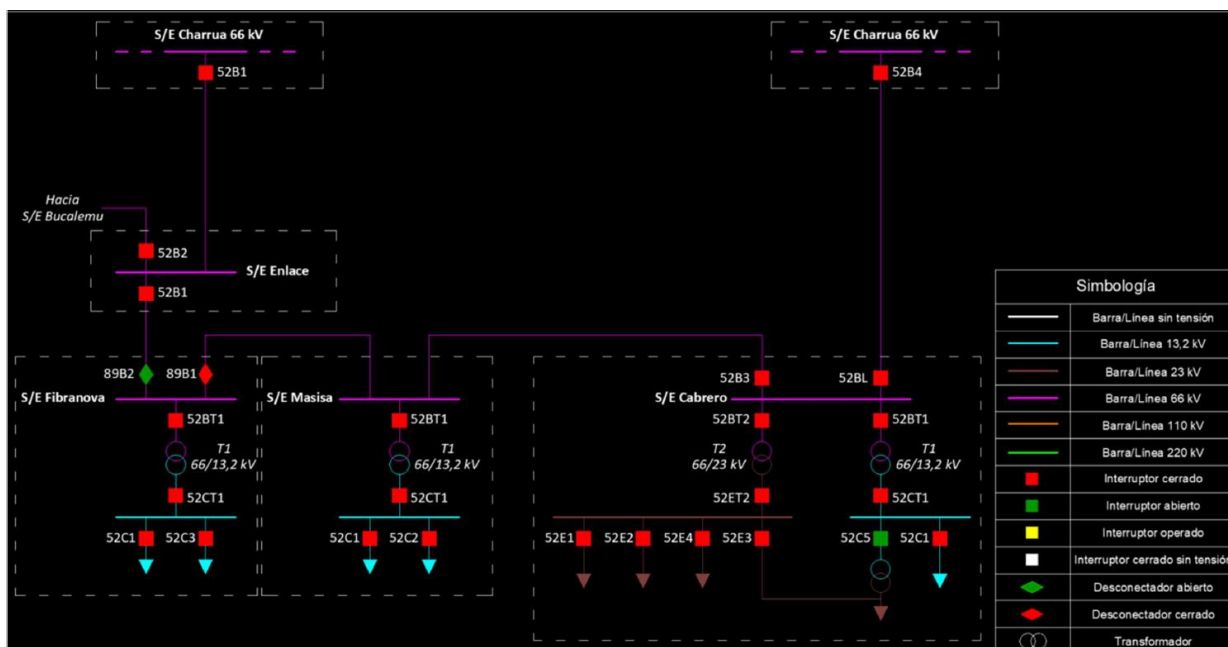
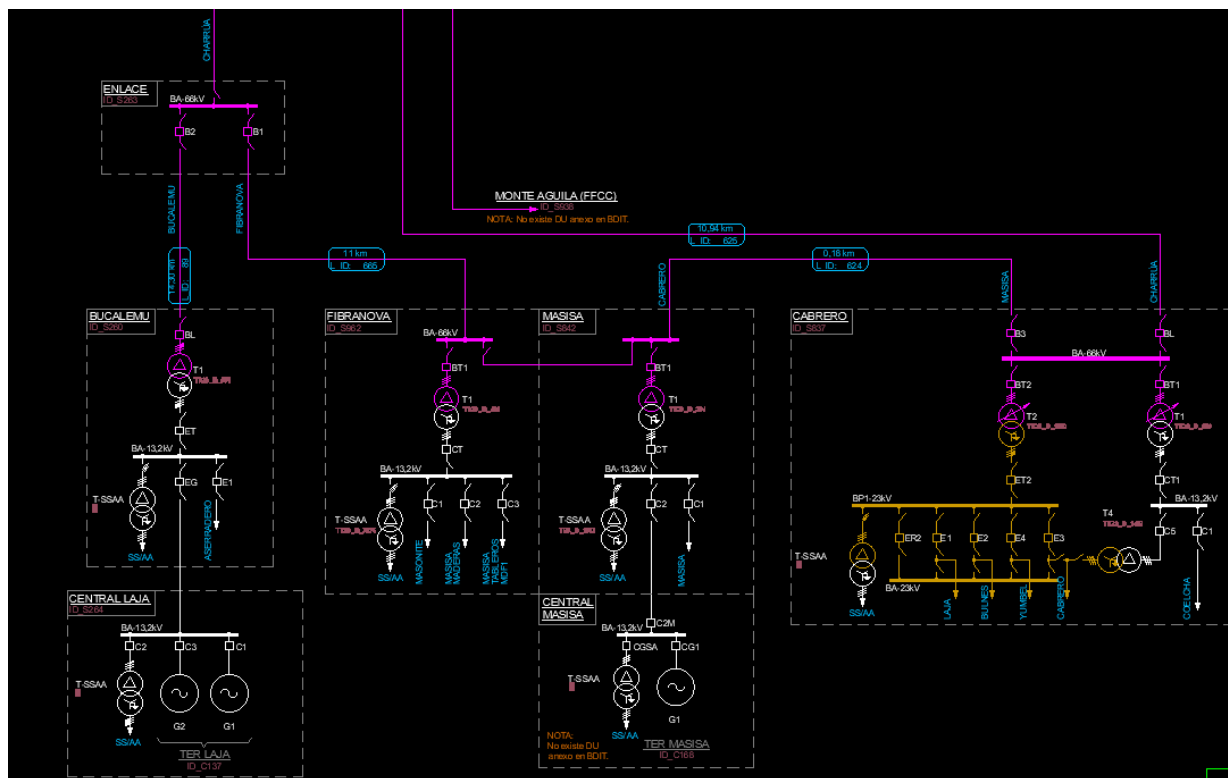
b) Acciones correctivas a corto plazo:

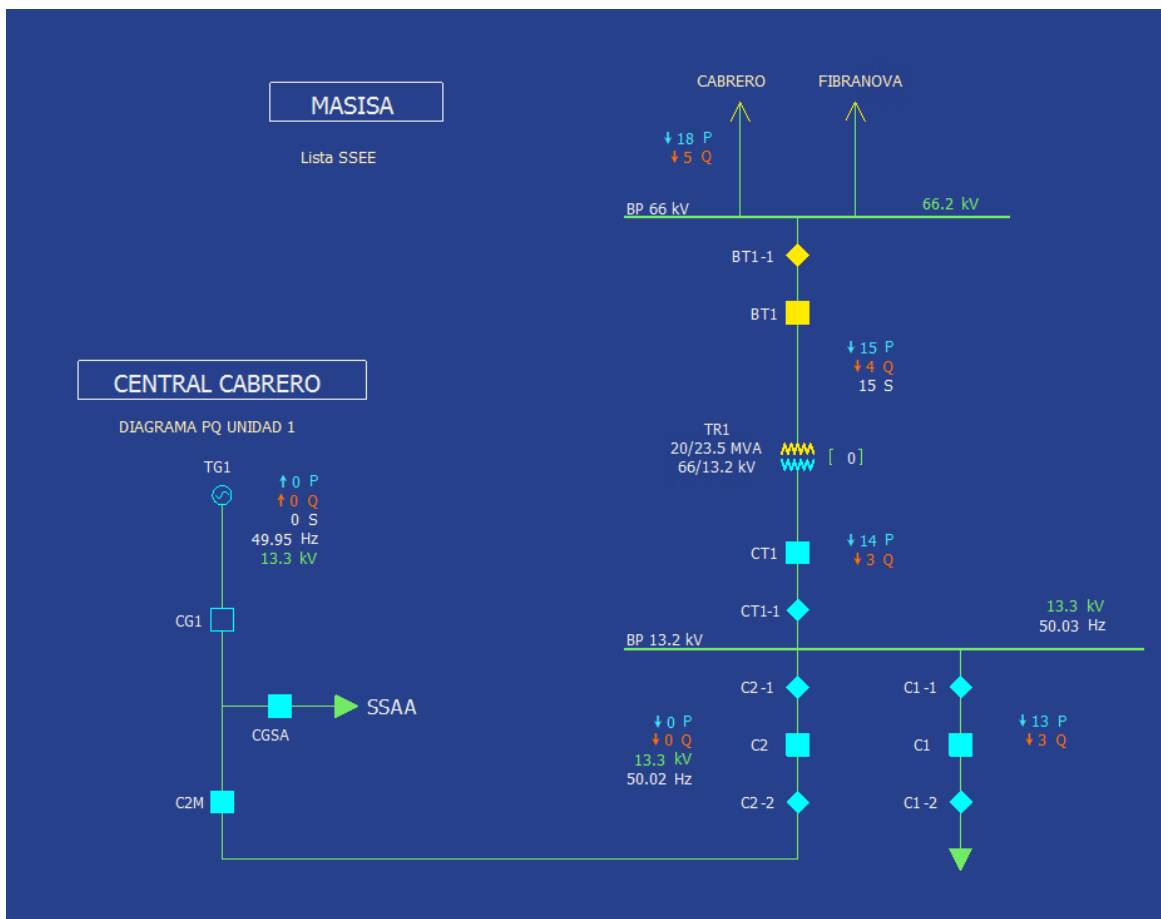
- La empresa Transelec S.A. señala: "No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto."
- Las empresas STS S.A., Masisa S.A. y SAGESA señalan: "No hay".
- La empresa Neomas SpA no indica acciones correctivas.
- La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Transelec S.A. señala: "No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto."
- Las empresas STS S.A., Masisa S.A. y SAGESA señalan: "No hay".
- La empresa Neomas SpA no indica acciones correctivas.
- La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





Nota: Central Cabrero denominada como central térmica Masisa en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

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

Hora	Involucrado	Evento
22:03	STS	Apertura automática del interruptor 52BL de S/E Cabrero, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la operación de su protección de distancia de fases en primera zona.
22:03	Transelec	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente de fases.
22:03+	STS	Apertura automática del interruptor 52E3 de S/E Cabrero, correspondiente al alimentador Cabrero - Ciudad, por medio de la operación del EDAC-BF.
22:03+	Neomas	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E Masisa, correspondiente a la central térmica Masisa.
22:03+	Bioenergías Forestales	Desconexión forzada de ambas unidades de la central térmica Laja.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/11/2024	STS	22:11	Apertura de los interruptores 52E1, 52E2 y 52E4 de S/E Cabrero, correspondientes a los alimentadores Cabrero - Salto del Laja, Cabrero - Bulnes y Cabrero - Yumbel, respectivamente.
07/11/2024	STS	22:15	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Enlace, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova.
07/11/2024	Frontel	22:16	Se recuperan 0.08 MW del alimentador 52E2 Cabrero - Bulnes de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Frontel	22:17	Se recuperan 0.13 MW del alimentador 52E4 Cabrero - Yumbel de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Frontel	22:18	Se recuperan 0.59 MW del alimentador 52E2 Cabrero - Bulnes de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Bioenergías Forestales	22:18	Se sincroniza la unidad N°1 de la central térmica Laja con el SEN.
07/11/2024	Bioenergías Forestales	22:20	Se sincroniza la unidad N°2 de la central térmica Laja con el SEN.
07/11/2024	Frontel	22:21	Se recuperan 0.50 MW del alimentador 52E2 Cabrero - Bulnes de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	STS	22:23	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Masisa, correspondiente a la barra 13.2 kV de dicha subestación.
07/11/2024	Frontel	22:24	Se recuperan 1.19 MW del alimentador 52E4 Cabrero - Yumbel de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Frontel	22:25	Se recuperan 3.85 MW del alimentador 52E4 Cabrero - Yumbel de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Frontel	22:26	Se recuperan 0.54 MW del alimentador 52E1 Cabrero - Salto del Laja de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Frontel	22:28	Se recuperan 0.65 MW del alimentador 52E1 Cabrero - Salto del Laja de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	Frontel	22:29	Se recuperan 0.28 MW del alimentador 52E4 Cabrero - Yumbel de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	STS	22:50	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Fibranova, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova.
07/11/2024	STS	22:50	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Enlace, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova. Se recuperan los consumos de la S/E Fibranova y del alimentador 52C1 Coelcha de S/E Cabrero.
07/11/2024	Frontel	22:50	Se recupera la totalidad de los consumos (2.26 MW restantes) del alimentador 52E4 Cabrero - Yumbel de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.
07/11/2024	STS	22:56	Cierre del interruptor 52E4 de S/E Cabrero, correspondiente al alimentador Cabrero - Yumbel. Se normaliza la topología de dicho alimentador.
07/11/2024	STS	22:57	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Cabrero, correspondiente al alimentador Cabrero - Salto del Laja. Se normaliza la topología de dicho alimentador.
07/11/2024	STS	22:58	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Cabrero, correspondiente al alimentador Cabrero - Bulnes. Se normaliza la topología de dicho alimentador.
07/11/2024	STS / Coelcha	23:01	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Masisa, correspondiente a la barra 13.2 kV de dicha subestación. Se recuperan los consumos del alimentador 52C1 Planta Cabrero de dicha subestación.
07/11/2024	Frontel	23:07	Se recupera la totalidad de los consumos (0.10 MW restantes) del alimentador 52E1 Cabrero - Salto del Laja de S/E Cabrero, por medio de redes de distribución.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/11/2024	Neomas	23:20	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Masisa, correspondiente a la central térmica Masisa.
07/11/2024	STS	23:33	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Cabrero, correspondiente al alimentador Cabrero - Ciudad. Se recupera la totalidad de los consumos (2.56 MW) de dicho alimentador.
08/11/2024	STS	00:52	Frontel informa finalizados los trabajos de retiro del conductor MT.
08/11/2024	Transelec	00:57	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero.
08/11/2024	STS	00:57	Cierre del interruptor 52BL de S/E Cabrero, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero. Se normaliza la topología de dicha línea.
08/11/2024	STS	00:57	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Enlace, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova.
08/11/2024	STS	00:57	Apertura del desconector 89B2 de S/E Fibranova, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova.
08/11/2024	STS	00:58	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Enlace, correspondiente a la línea 66 kV Enlace - Fibranova.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., STS S.A., Bioenergías Forestales SpA, Neomas SpA, Masisa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A. y Frontel S.A.

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B4 de S/E Charrúa y 52BL de S/E Cabrero, correspondientes a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la operación de sus protecciones.

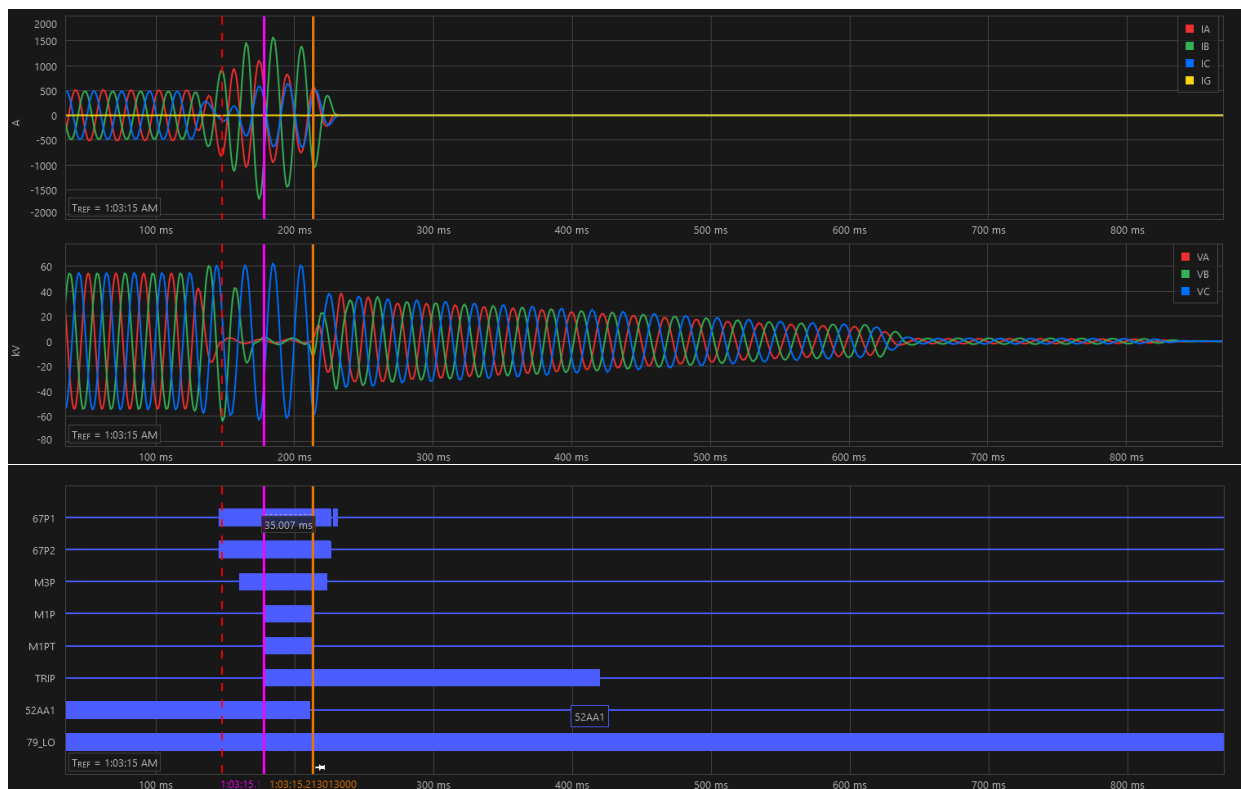
Al respecto, la empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A., propietaria de la línea en cuestión, declara que la falla fue a causa del corte de un conductor en la red de distribución que, debido a su tensión mecánica, impacta en la línea de 66 kV Charrúa - Cabrero, entre las estructuras N°55 a N°59.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 42.84 MW de consumos asociados a las SS/EE Cabrero, Masisa y Fibranova. Además, resultaron afectados 3.28 MW de generación de la central térmica Laja.

Apertura automática del interruptor 52BL de S/E Cabrero, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero. Relé SEL-421.

```
SE CABRERO - PROTECCION SISTEMA 1 52BL
Time: 08-11-2024 1:03:15.148000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2024\EAF 538-2024 Falla
en línea 66 kV Charrúa - Cabrero\ANTECEDENTES\IF 5 DIAS
\STS S.A\Registros_Protecciones\52BL\S1\C8_10745.CEV
FID: SEL-421-4-R321-V0-Z023013-D20160624
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 2.35
Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 8 Samples/Cycle
Targets: INST_ZONE_1 A_PHASE B_PHASE 50PICUP
Fault Currents: IA:676 IB:1133 IC:459 IG:0 I2:1672
```

En el resumen del evento se registra una falla bifásica que involucra a las fases "A" y "B", localizada a una distancia de 2.35 km desde S/E Cabrero.



En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las fases "A" y "B", lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se registra en primera instancia la activación de elementos de sobrecorriente de fases ($67P1 = 67P2 = 1$), para luego de aproximadamente 35 ms producirse la activación de la función de distancia de fases en primera zona ($M1P = 1$) y su consecuente operación en forma instantánea ($M1PT = 1$).

Según lo señalado por la empresa STS S.A., no se inicia el ciclo de reconexión automática dado que la función 79 se encuentra en modo deshabilitado por condición operacional, lo que se verifica en el registro ($79LO = 1$).

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

PROTECCION SISTEMA 1 52BL

Date: 08/11/2024 Time: 01:22:27.249

SE CABRERO

Serial Number: 1163050755

FID=SEL-421-4-R321-V0-Z023013-D20160624

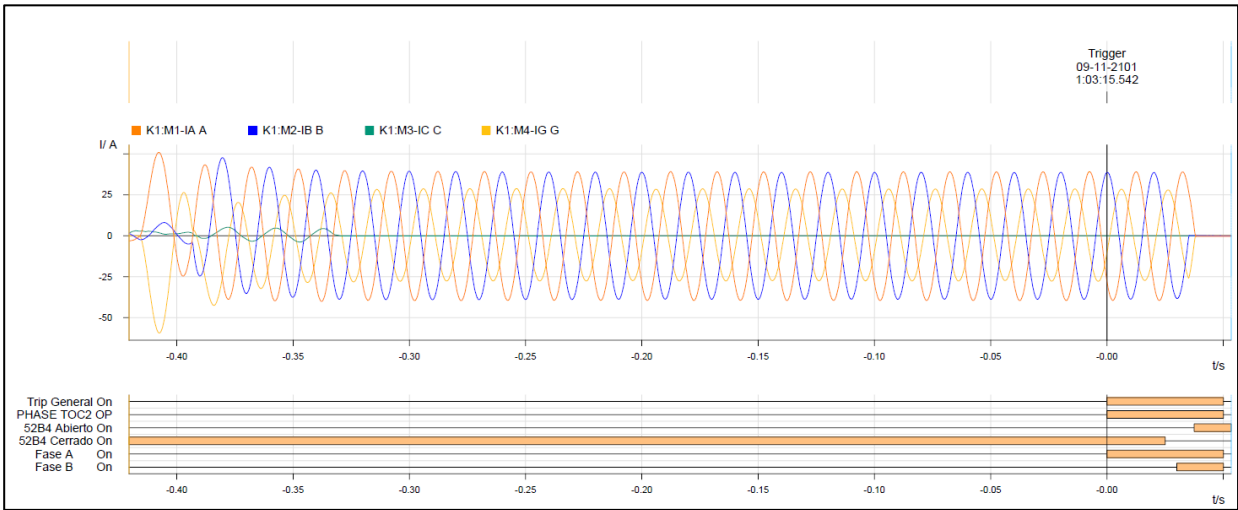
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
25	08/11/2024	01:02:04.2205	REVERSE	Deasserted
24	08/11/2024	01:03:15.1400	FORWARD	Asserted
23	08/11/2024	01:03:15.1450	67P2 ST	ASSERTED
22	08/11/2024	01:03:15.1450	67P1 ST	ASSERTED
21	08/11/2024	01:03:15.1450	ZLOAD	Deasserted
20	08/11/2024	01:03:15.1475	51P ST	ASSERTED
19	08/11/2024	01:03:15.1600	21P ZONA 3 ST	ASSERTED
18	08/11/2024	01:03:15.1775	21P ZONA 1 ST	ASSERTED
17	08/11/2024	01:03:15.1775	21P ZONA 1 OP	ASSERTED
16	08/11/2024	01:03:15.1775	TRIP	ASSERTED
15	08/11/2024	01:03:15.1815	PART. EXT. 79	ASSERTED
14	08/11/2024	01:03:15.1845	PART. EXT. 50BF	ASSERTED
13	08/11/2024	01:03:15.2100	52BL	ABIERTO
12	08/11/2024	01:03:15.2125	21P ZONA 1 ST	DEASSERTED
11	08/11/2024	01:03:15.2125	21P ZONA 1 OP	DEASSERTED
10	08/11/2024	01:03:15.2225	21P ZONA 3 ST	DEASSERTED
9	08/11/2024	01:03:15.2250	67P2 ST	DEASSERTED
8	08/11/2024	01:03:15.2250	67P1 ST	DEASSERTED
7	08/11/2024	01:03:15.2275	67P1 ST	ASSERTED
6	08/11/2024	01:03:15.2275	51P ST	DEASSERTED
5	08/11/2024	01:03:15.2300	67P1 ST	DEASSERTED
4	08/11/2024	01:03:15.2350	FORWARD	Deasserted
3	08/11/2024	01:03:15.4175	TRIP	DEASSERTED
2	08/11/2024	01:03:15.4250	PART. EXT. 50BF	DESASSERTED
1	08/11/2024	01:03:15.4300	PART. EXT. 79	DESASSERTED

En el registro N°18 se aprecia la activación de la función de distancia de fases en primera zona (*21P ZONA 1 ST ASSERTED*) y su consecuente operación en forma instantánea (*21P ZONA 1 OP ASSERTED*, registro N°17). El tiempo de apertura del interruptor fue de 32.5 ms (*52BL ABIERTO*, registro N°13).

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

Con respecto al segundo sistema de protecciones, de la misma marca y modelo, se verifica el mismo comportamiento.

Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero. Relé GE-F35.



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en las fases “A” y “B”, con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica a tierra en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se aprecia la operación de la función de sobrecorriente de fases (*PHASE TOC2 OP = 1*) y la consecuente orden de trip de la protección (*Trip General On = 1*).

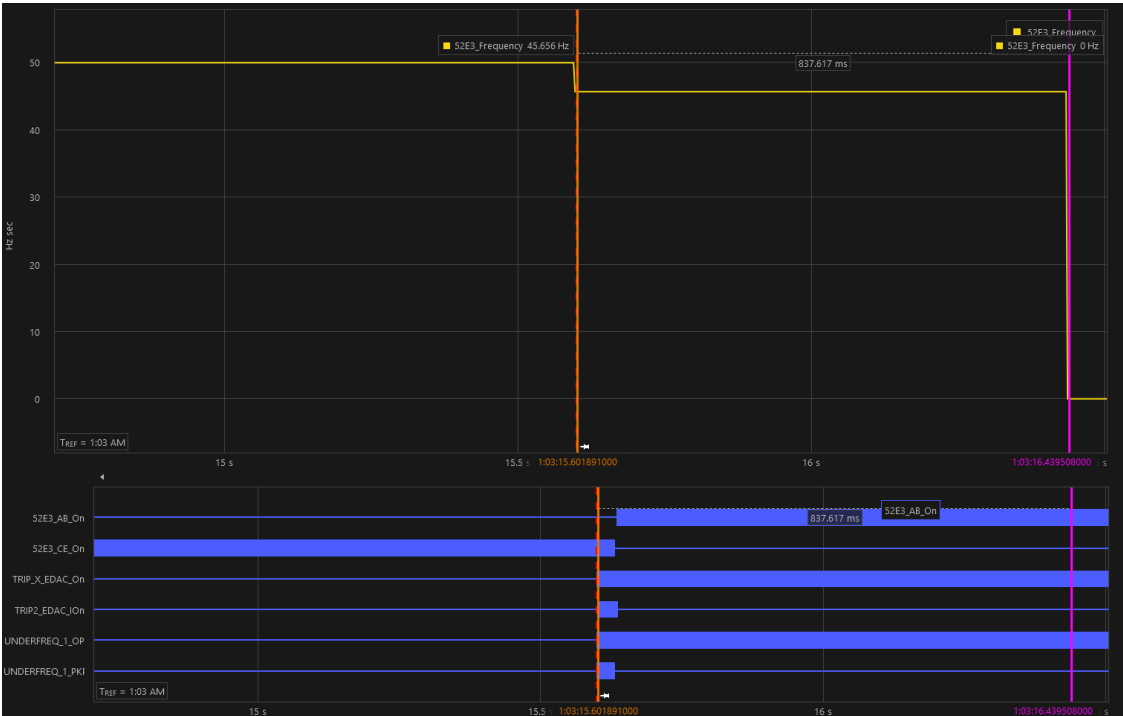
Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Event Number	Date/Time	Cause
4814	Nov 09 2101 01:34:29.188669	RESET OP(PUSHBUTTON)
4813	Nov 09 2101 01:03:15.612586	PHASE TOC1 DPO A
4812	Nov 09 2101 01:03:15.612586	NEUTRAL TOC1 DPO
4811	Nov 09 2101 01:03:15.602560	PHASE TOC1 DPO B
4810	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip 1 B4_BR Off
4809	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip 2 52BR Off
4808	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip 2 52B4 Off
4807	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Alarma 50_51 Off
4806	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Fase B Off
4805	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Fase A Off
4804	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip General Off
4803	Nov 09 2101 01:03:15.592546	PHASE TOC2 DPO B
4802	Nov 09 2101 01:03:15.592546	PHASE TOC2 DPO A
4801	Nov 09 2101 01:03:15.580028	52B4 Abierto On
4800	Nov 09 2101 01:03:15.572520	Fase B On
4799	Nov 09 2101 01:03:15.572520	PHASE TOC2 OP B
4798	Nov 09 2101 01:03:15.567514	52B4 Cerrado Off
4797	Nov 09 2101 01:03:15.544985	FAULT RPT TRIG
4796	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip 1 B4_BR On
4795	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip 2 52BR On
4794	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip 2 52B4 On
4793	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Alarma 50_51 On
4792	Nov 09 2101 01:03:15.542480	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4791	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Fase A On
4790	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip General On
4789	Nov 09 2101 01:03:15.542480	PHASE TOC2 OP A
4788	Nov 09 2101 01:03:15.192049	PHASE TOC2 PKP B
4787	Nov 09 2101 01:03:15.162013	PHASE TOC2 PKP A
4786	Nov 09 2101 01:03:15.162013	PHASE TOC1 PKP B
4785	Nov 09 2101 01:03:15.151999	PHASE TOC1 PKP A

En el registro N°4787 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente de fases (*PHASE TOC2 PKP A*) y su consecuente operación en un tiempo de 380 ms (*PHASE TOC2 OP A*, registro N°4789). El tiempo de apertura del interruptor fue de 37.5 ms (*52B4 Abierto On*, registro N°4801).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Apertura automática del interruptor 52E3 de S/E Cabrero, correspondiente al alimentador Cabrero - Ciudad, por medio de la operación del EDAC-BF. Relé GE-F60.



En el registro oscilográfico se aprecia que la frecuencia medida en la barra MT de S/E Cabrero llegó a un valor de 45.6 Hz, lo que justifica la operación del escalón N°2 del EDAC-BF (48.9 Hz, *UNDERFREQ_1_OP* = 1 y *TRIP2_EDAC_On* = 1), lo que se explica en parte por la existencia de generación distribuida de origen térmico en el alimentador 52E2 Cabrero - Bulnes de S/E Cabrero (PMGD TER ORAFTI).

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

Event Number	Date/Time	Cause	Data
13193	Nov 08 2024 01:30:57.742008	SCA DES 79E3 On	
13192	Nov 08 2024 01:03:17.634882	TRIP2 EDAC Off	
13191	Nov 08 2024 01:03:17.634882	TRIP1 EDAC Off	
13190	Nov 08 2024 01:03:17.634882	TRIP X EDAC Off	
13189	Nov 08 2024 01:03:17.634882	EDAC ESC.1 Off	
13188	Nov 08 2024 01:03:15.631794	52E3 AB On	
13187	Nov 08 2024 01:03:15.630375	UNDERFREQ 1 DPO	
13186	Nov 08 2024 01:03:15.627290	52E3 CE Off	
13185	Nov 08 2024 01:03:15.605069	OSCILOGRAFIA Off	
13184	Nov 08 2024 01:03:15.600000	TRIP2 EDAC On	
13183	Nov 08 2024 01:03:15.600000	TRIP1 EDAC On	
13182	Nov 08 2024 01:03:15.600000	OSCILOGRAPHY TRIG'D	
13181	Nov 08 2024 01:03:15.600000	OSCILOGRAFIA On	
13180	Nov 08 2024 01:03:15.600000	TRIP X EDAC On	
13179	Nov 08 2024 01:03:15.600000	EDAC ESC.1 On	
13178	Nov 08 2024 01:03:15.600000	UNDERFREQ 1 OP	
13177	Nov 08 2024 01:03:15.600000	UNDERFREQ 1 PKP	
13176	Nov 07 2024 05:11:00.550374	BLK SC 52ET2 Off	

En el registro N°13177 se aprecia la activación del elemento de frecuencia (UNDERFREQ 1 PKP) y la consecuente operación del segundo escalón del EDAC-BF en forma instantánea (*TRIP2 EDAC On*, registro N°13184). El tiempo de apertura del interruptor fue de 31.7 ms (52E3 AB On, registro N°13188).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E Masisa, correspondiente a la central térmica Masisa.

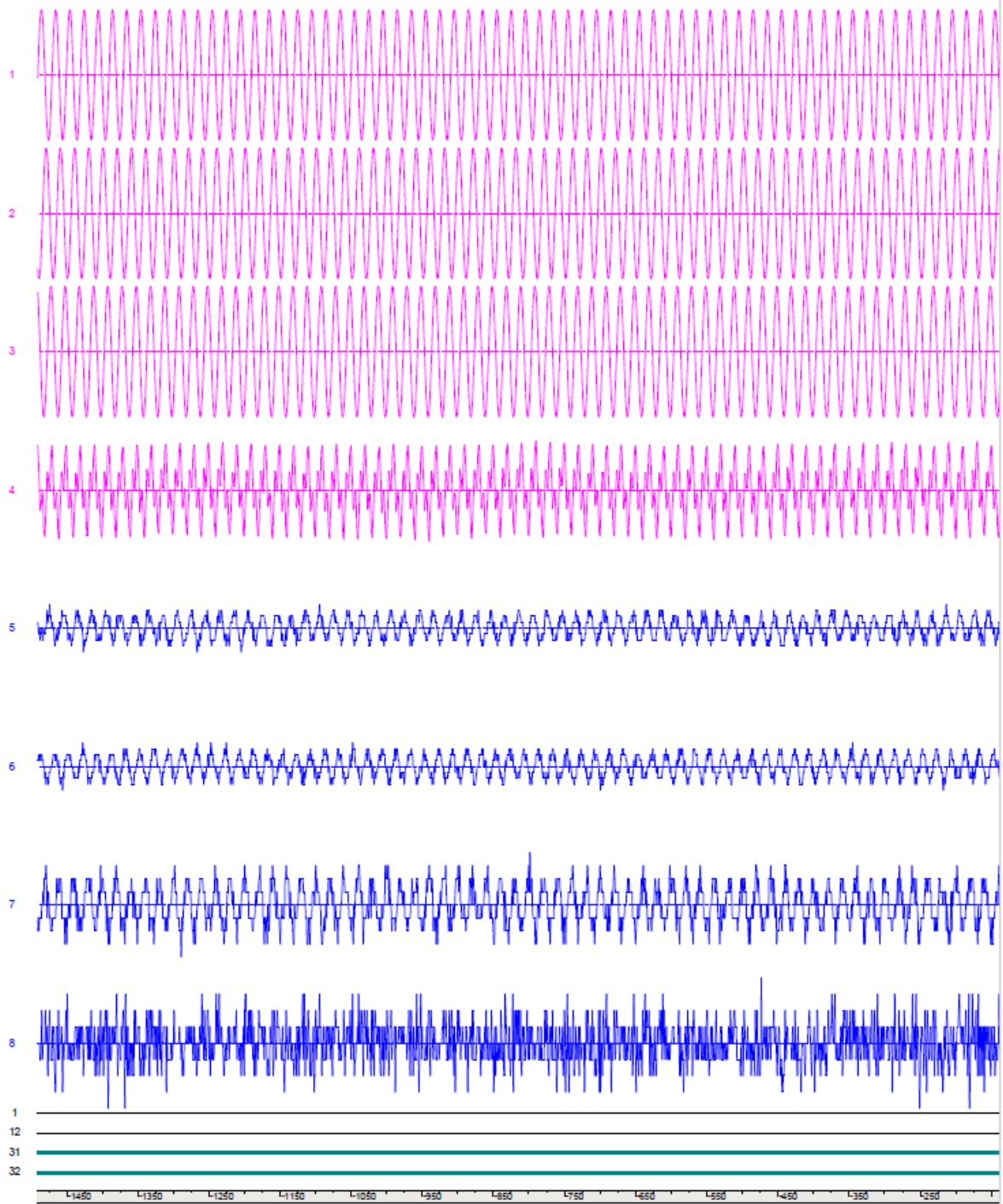
La empresa Neomas SpA declara que la central térmica Masisa se encontraba fuera de servicio por mantenimiento programado. Sin perjuicio de lo anterior, a raíz del evento en cuestión, se produjo la operación de las protecciones del paño C2 de S/E Masisa, correspondiente al paño de conexión hacia dicha central, cuyos registros se presentan a continuación:

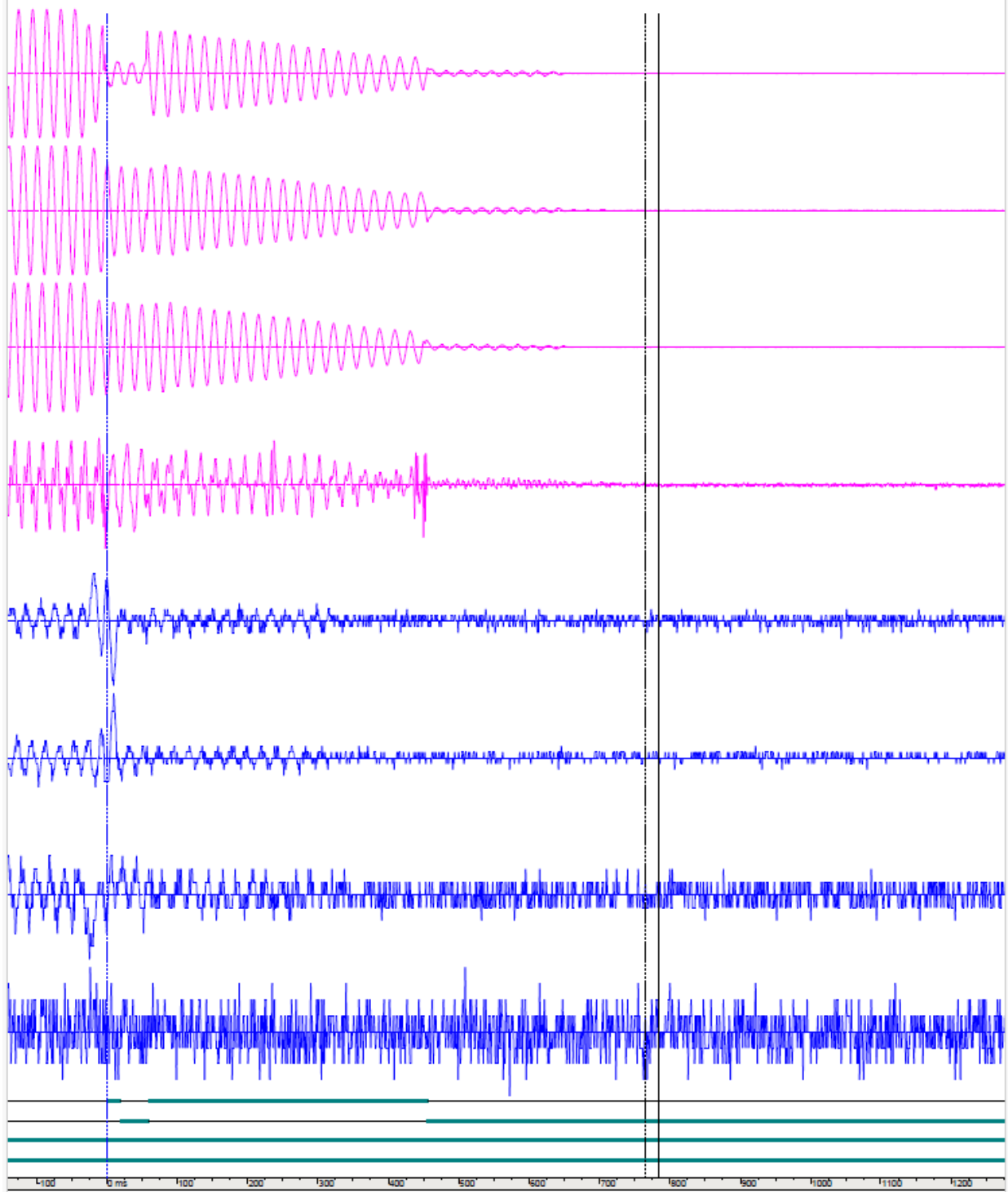
Histórico de Alarmas				
neoelectra Logon Flujo Unilineal Caldera Reductora Biomasa Control Turbo G1 Sincr. ImpExp Historicos Alarmas Tags Imprimir Aplicaciones Config. Ayuda MANTENIMIENTO 9:54:56 - 26/11/2024				
Ciema / Hora	Nombre de la Fuente	Mensaje	Operador	Severidad
07/11/2024 22:29:56	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:18:36	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:18:32	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:16:13	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:16:09	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:13:11	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:13:07	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:09:43	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:09:39	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:07:19	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:07:15	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:06:48	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:06:44	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:04:12	AKB_BB03731C_LG_ALM	CCMBT - BBA Ries Fros 1 - Alarma de Encender		1
07/11/2024 22:04:10	AKB_PN01P_FTE_ON2_FLT	PNCLP - Panel Control - Falta de las Fuentes Alimentación - Rec DNet Remota Caldera 2		1
07/11/2024 22:04:05	AKB_LAL0111A_ON	PNR10001B - DESAIR/PRECIP. - Estante Acumulador Condensados - Nivel Bajo (INACT)		1
07/11/2024 22:04:05	AKB_AI01111_CHN_FLT	PNR10001B - DESAIR/PRECIP. - Retorno Condensado desde Estante de Condensados		1
07/11/2024 22:02:25	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:02:21	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:01:39	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:01:35	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:00:02	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2

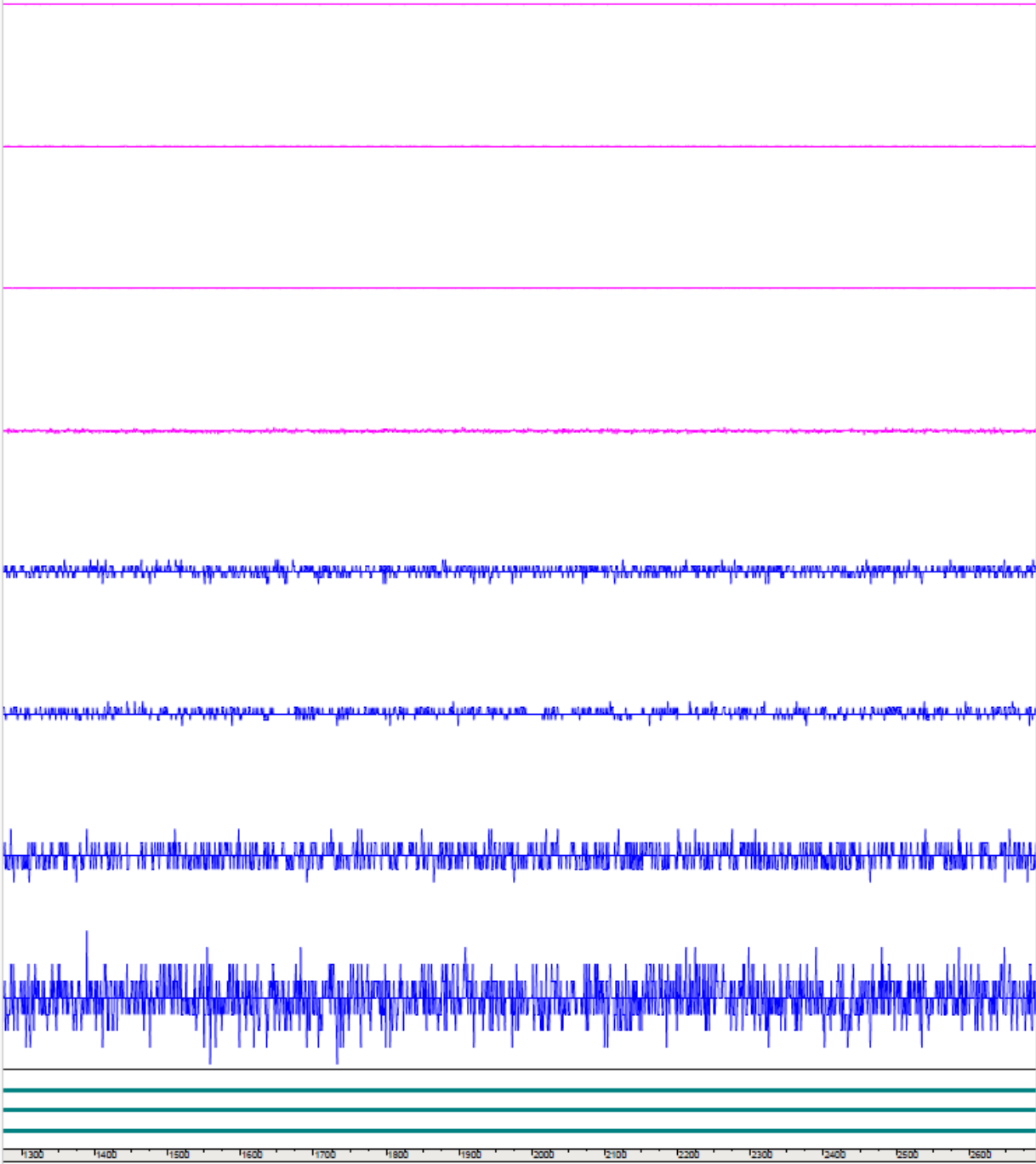
En la imagen presentada se aprecian los registros históricos del panel HMI de la central térmica Masisa, donde a la 22:04:10 horas del día 07 de noviembre de 2024 se evidencia una alarma por falla de la fuente de alimentación.

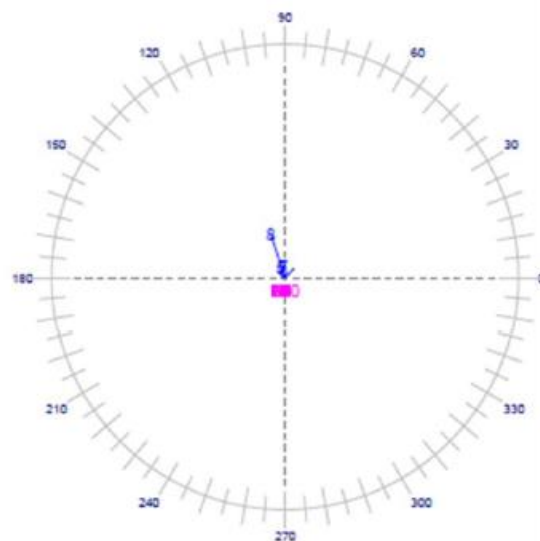
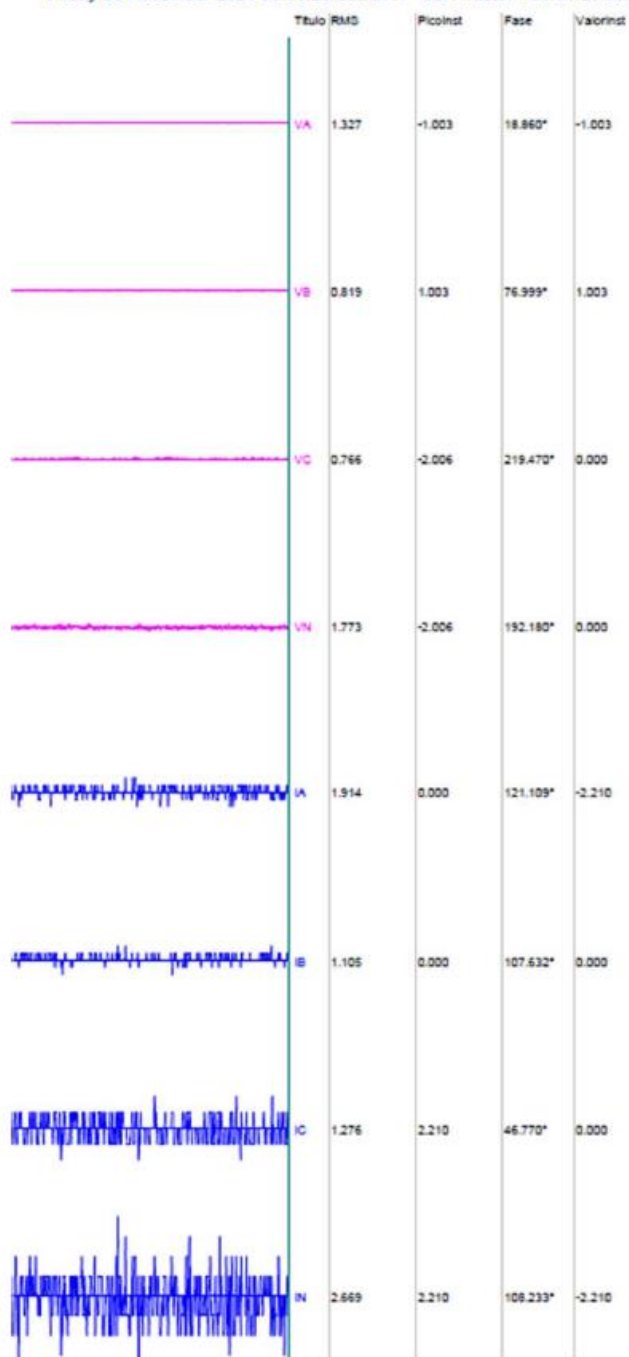
Se presenta a continuación los registros de la protección:

CH









N	Any Start	N	N	00:56:26.980192	00:56:27.437224	004
A	Any Pole Dead	N	A	00:56:27.000208	00:56:27.438556	003
A	CB Aux A (S2-A)	A	A			000
A	1001-CERRADO	A	A			000

0.000 1.000 2.000

```

* * Información del Archivo:
* -----
      Estación: MASISA / CABRERO
      &Dispositivo: 1
      Nombre de Archivo: C:\DOCUMENTS AND SETTINGS\PROJET\MES DOCUMENTS\S1 STUDIO\TERMoeLECTRICA DALKIA MAS\MEDIA TENSION\13
      Tamaño del Archivo: 734401 Bytes
      Tiempo de Pre-Falta: 08/11/2024 00:56:25.489000
      Tiempo de Falta: 08/11/2024 00:56:26.980000
      Guardar Tiempo: 10-30-2008 00:41:16
      Tiempo de Procesamiento: 11-26-2024 11:52:18
      Fecha y Hora del Arranque: 08/11/2024 00:56:25.489000
      Fecha y Hora del Fin: 08/11/2024 00:56:29.991766
      Duración del Archivo: 4 Seg(s) - 502 ms - 766 µs
      Frecuencia de Muestreo: 1199,040767, 834,000 Microsecond Rate
      Frecuencia de Línea: 50,000000

* * Maximum/Minimum Analog Summary:
* -----
> Max-Inst      Min-Inst      Max-RMS      Min-RMS      One-Bit      Inst-Diff      RMS-Diff      Unidades      Descripción
10714.046      -10715.049      8116.676      2.923      1.0030      1.003      8113.753      V      1-VA
10754.166      -10745.139      10237.661      3.860      1.0030      9.027      10233.801      V      2-VB
10752.160      -10751.157      9760.193      3.165      1.0030      1.003      9757.028      V      3-VC
60.180      -80.240      55.165      1.083      1.0030      20.060      54.082      V      4-VN
17.680      -24.310      13.948      0.781      2.2100      6.630      13.167      A      5-IA
24.310      -11.050      12.346      0.002      2.2100      13.260      12.344      A      6-IB
8.840      -11.050      6.035      0.902      2.2100      2.210      5.133      A      7-IC
8.840      -8.840      3.854      0.000      2.2100      0.000      3.854      A      8-IN

* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:
* -----
>Primer Último Primer-Cambio Último-Cambio Cambios Descripción
N      N      00:56:26.980192 00:56:27.437224 004      1-Any Start
N      N      00:56:27.000208 00:56:27.435556 003      12-Any Pole Dead
A      A      xx:xx:xx.xxxxxx xx:xx:xx.xxxxxx 000      31-CB Aux A (52-A)
A      A      xx:xx:xx.xxxxxx xx:xx:xx.xxxxxx 000      32-1Q01-CERRADO

* * Registro Cronológico de Eventos:
* -----
> Estado Tiempo-Activación Descripción
A      08/11/2024 00:56:26.980192 1-Any Start
N      08/11/2024 00:56:27.000208 1-Any Start
A      08/11/2024 00:56:27.000208 12-Any Pole Dead
A      08/11/2024 00:56:27.040240 1-Any Start
N      08/11/2024 00:56:27.040240 12-Any Pole Dead
A      08/11/2024 00:56:27.435556 12-Any Pole Dead
N      08/11/2024 00:56:27.437224 1-Any Start

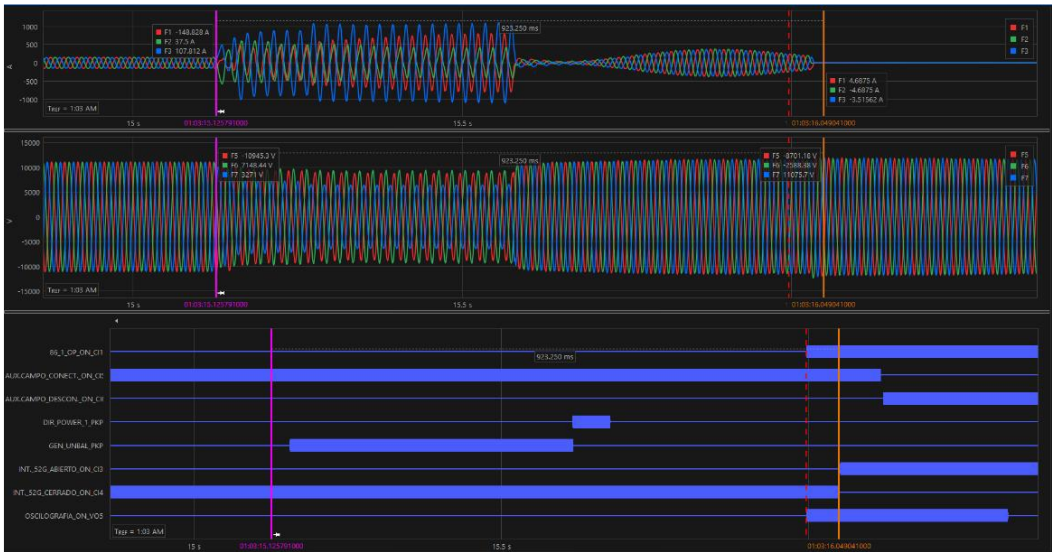
```

En los registros presentados se aprecia una disminución progresiva de las tensiones (formas de onda de color magenta), mientras que las corrientes se encuentran con valores nulos (formas de onda de color azul), lo que se explica por la pérdida de tensión ante la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa - Cabrero. En relación con las señales digitales y el resumen del evento, con la nomenclatura utilizada y elementos disponibles, no es posible distinguir la función de protección operada ni la determinación del tiempo de apertura del interruptor.

Se observa un desfase de aproximadamente 7 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, sin cumplir con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de ambas unidades de la central térmica Laja.

Unidad N°1 (Relé GE-G60)



En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las tres fases, con una duración aproximada de 440 ms, lo que es consistente con el despeje de la falla por parte del sistema de protecciones del paño B4 de S/E Charrúa (380 ms de la función 51 + 37.5 ms del interruptor), lo que conlleva a la posterior normalización de las tensiones. Al respecto, es importante mencionar que esta central se encontraba evacuando su energía al SEN a través del paño B1 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Bucalemu, por lo que no debió haberse desconectado. En relación con las señales digitales, se registra la activación de elementos asociados a un desbalance de generación (*DIR_POWER_1_PKP = 1* y *GEN_UNBAL_PKP = 1*) y la posterior operación del relé maestro (*86_1_OP_ON = 1*), sin otras señales que permitan identificar la función de protección que emite la orden de apertura a través del relé maestro.

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

136104	Nov 08 2024 01:03:16.051864	BLOCK 27	On (VO21)	
136103	Nov 08 2024 01:03:16.048080	INT. 52G ABIERTO	On (CI3)	
136102	Nov 08 2024 01:03:16.046581	INT. 52G CERRADO	Off (CI4)	
136101	Nov 08 2024 01:03:15.996787	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
136100	Nov 08 2024 01:03:15.992572	86-1 OP	On (CI1)	
136099	Nov 08 2024 01:03:15.676665	PRE-FAULT	Off (VO6)	
136098	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 2 STG2 DPO		
136097	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 2 STG1 DPO		
136096	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 1 STG2 DPO		
136095	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 1 STG1 DPO		
136094	Nov 08 2024 01:03:15.616578	GEN UNBAL STG2 DPO		
136093	Nov 08 2024 01:03:15.616578	GEN UNBAL STG1 DPO		
136092	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 2 STG2 PKP		
136091	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 2 STG1 PKP		
136090	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 1 STG2 PKP		
136089	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 1 STG1 PKP		
136088	Nov 08 2024 01:03:15.156437	PRE-FAULT	On (VO6)	

En los registros N°136089 al N°136098 se aprecia la activación y desactivación de elementos asociados a un desbalance de generación (*DIR POWER 1 STG1 PKP*, *DIR POWER 1 STG2 PKP*, *DIR POWER 2 STG1 PKP*, *DIR POWER 2 STG2 PKP*, *GEN UNBAL STG1 DPO*, *GEN UNBAL STG2 DPO*, *DIR POWER 1 STG1 DPO*, *DIR POWER 1 STG2 DPO*, *DIR POWER 2 STG1 DPO* y *DIR POWER 2 STG2 DPO*), para luego de 315 ms producirse la operación del relé maestro (*86-1 OP On (CI1)*, registro N°136100), sin otras señales que permitan identificar la función de protección que emite la orden de apertura a través del relé maestro. El tiempo de apertura del interruptor fue de 55.5 ms (*INT.52G ABIERTO On (CI3)*, registro N°136103).

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

Unidad N°2 (relé SEL-300G)

La empresa Bioenergías Forestales SpA señala que, al momento de realizar el rescate de los registros de eventos de la protección, se observa que el buffer del equipo se encontraba lleno por arranques de la función 24 durante la partida de la Unidad N°2, por lo que no se logró rescatar los eventos relacionados con la falla.

Se presenta a continuación el registro de eventos de la protección (con sobreescritura):

33	11/08/24	01:30:30.189	24D1	Deasserted
32	11/08/24	01:30:30.194	24D1	Asserted
31	11/08/24	01:30:30.199	24D1	Deasserted
30	11/08/24	01:30:30.204	24D1	Asserted
29	11/08/24	01:30:30.209	24D1	Deasserted
28	11/08/24	01:30:30.214	24D1	Asserted
27	11/08/24	01:30:30.364	24D1	Asserted
26	11/08/24	01:30:30.901	24D1	Deasserted
25	11/08/24	01:30:31.688	24D1	Asserted
24	11/08/24	01:30:31.969	24D1	Asserted
23	11/08/24	01:30:32.230	24D1	Asserted
22	11/08/24	01:30:32.711	24D1	Asserted
21	11/08/24	01:30:33.228	24D1	Deasserted
20	11/08/24	05:34:21.764	24D1	Asserted
19	11/08/24	05:34:21.769	24D1	Deasserted
18	11/08/24	05:34:21.774	24D1	Asserted
17	11/08/24	05:34:21.779	24D1	Deasserted
16	11/08/24	05:34:21.784	24D1	Asserted
15	11/08/24	05:34:21.789	24D1	Deasserted
14	11/08/24	05:34:21.795	24D1	Asserted
13	11/08/24	05:34:21.800	24D1	Deasserted
12	11/08/24	05:34:21.805	24D1	Asserted
11	11/08/24	05:34:21.810	24D1	Deasserted
10	11/08/24	05:34:21.845	24D1	Asserted
9	11/08/24	05:34:21.850	24D1	Deasserted
8	11/08/24	05:34:21.855	24D1	Asserted
7	11/08/24	05:34:21.860	24D1	Deasserted
6	11/08/24	05:34:21.935	24D1	Asserted
5	11/08/24	05:34:21.940	24D1	Deasserted
4	11/08/24	05:34:21.945	24D1	Asserted

En base a lo anteriormente señalado, no es posible verificar la función de protección operada ni la determinación del tiempo de apertura del interruptor.

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Bioenergías Forestales SpA, Neomas SpA, Masisa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Bioenergías Forestales SpA, Neomas SpA, Masisa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Neomas SpA

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Estampa de tiempo de las protecciones del paño C2 de S/E Masisa no cumple con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda.

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

Bioenergías Forestales SpA.

- Preliminarmente se evidencia la operación no selectiva de protecciones asociadas a las unidades de la central térmica Laja.

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 involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño BL de S/E Cabrero, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la función de distancia de fases en primera zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52BL de S/E Cabrero.

- Se concluye una correcta operación del sistema de protecciones del paño B4 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la función de sobrecorriente de fases.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E Charrúa.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar la función de protección operada en el paño C2 de S/E Masisa.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E Masisa.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar la función de protección operada en ambas unidades de la central térmica Laja.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°1 de la central térmica Laja.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°2 de la central térmica Laja.

9.4 Desempeño EDAC

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume una correcta operación del EDAC-BF de S/E Cabrero, por medio del escalón N°2.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52E3 de S/E Cabrero.

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 apertura automática de los interruptores 52B4 de S/E Charrúa y 52BL de S/E Cabrero, correspondientes a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, por medio de la operación de sus protecciones, a causa del corte de un conductor en la red de distribución que, debido a su tensión mecánica, impacta entre las estructuras N°55 a N°59 de la línea en cuestión.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado por el Coordinador en el punto 7 de este informe, se concluye que existió un correcto desempeño de los sistemas de protecciones de la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, cuyos registros evidenciaron la presencia de una falla bifásica, lo que tuvo como consecuencia la pérdida de consumos de las SS/EE Cabrero, Masisa y Fibranova. Si bien se dieron las condiciones para la operación del EDAC-BF en la S/E Cabrero, esto no tuvo como consecuencia la pérdida adicional de consumos.

- b) Preliminarmente, se evidencia como incumplimiento normativo la operación no selectiva de protecciones asociadas a las unidades de la central térmica Laja, situación que podría eventualmente cambiar en base a la respuesta que realice la empresa propietaria a la solicitud de nuevos antecedentes.
- 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 07 de noviembre de 2024.

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

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

No se solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa STS S.A. lo siguiente:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

Se solicitará a la empresa Neomas SpA lo siguiente:

- Aclaración acerca de la función operada en las protecciones del paño C2 de S/E Masisa y la determinación del tiempo de apertura del interruptor, junto con los registros de respaldo respectivos.
- Cronograma de trabajo que incluya las tareas necesarias para la sincronización en forma automática de la estampa de tiempo de las protecciones del paño C2 de S/E Masisa, dado que presenta un desfase de aproximadamente 7 minutos con respecto al horario real de la falla, con el fin de cumplir con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Se solicitará a la empresa Bioenergías Forestales SpA lo siguiente:

- Mayores antecedentes que permitan identificar las funciones de protección operadas en ambas unidades de la central térmica Laja, junto con el tiempo de apertura del interruptor de la unidad N°2, considerando que los antecedentes remitidos resultan insuficientes para su determinación.
- Cronograma de trabajo con las acciones necesarias que permitan evitar la operación de las protecciones de las unidades de la central térmica Laja, en forma no selectiva con las protecciones de la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, considerando que dicha central evacúa su energía al SEN a través del paño B1 de S/E Charrúa.
- Cronograma de trabajo con las acciones necesarias que permitan evitar la sobreescritura de registros de las protecciones de las unidades de la central térmica Laja.

Se solicitará a la empresa Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador en la S/E Cabrero.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

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	1286	1264	1288	1271	1253	1253	1298	1284	1069	974	1070	1073	1062	1059	1041	911	1029	961	1052	1326	1382	1399	1410	1387	28,400
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	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	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	34
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	132
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	39	40	40	39	39	37	36	36	36	35	35	35	33	32	32	32	35	35	35	35	35	35	35	35	856
JUNCAL	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	24	551
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	22
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	41
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
ALFALFAL	70	68	112	112	109	106	106	105	104	103	102	100	100	99	98	98	102	101	105	111	115	121	121	123	2488
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	38	38	37	37	37	38	38	38	37	37	36	36	36	35	35	36	36	36	36	36	37	38	38	38	882
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	89
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	7	7	7	7	133
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	18	9	9	8	8	9	7	7	7	8	10	18	18	19	19	19	343
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
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	22
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	77
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	67
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	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	6	6	6	6	6	111
SAUZAL	110	110	106	106	106	110	110	110	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	112	112	112	112	112	2196
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	220
CHACAYES	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	2518
SANANDRES	19	19	19	19	19	19	19	19	15	9	9	9	9	9	9	9	9	11	14	19	19	19	19	19	358
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	7	15	15	15	15	15	259
LAHIGUERA	130	130	130	130	130	130	130	140	140	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	3090
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	140	140	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	120	140	140	140	140	2780

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

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	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
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	8	7	6	6	6	6	5	5	5	5	7	12	12	12	12	12	222
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	38
LICAN	0	0	0	0	0	0	17	17	7	6	17	17	17	17	9	4	9	5	6	17	17	17	17	17	230
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
TRANQUIL	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
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	15	13	30	30	30	30	30	10	30	11	14	30	30	30	30	27	605
RUCATAYO	41	25	25	25	25	30	44	47	21	18	38	44	46	46	46	14	25	15	20	37	47	47	47	40	813
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	7	6	11	11	11	11	11	5	11	5	7	11	11	11	11	11	239
PULELFU	8	8	8	8	8	8	8	8	3	3	8	8	8	8	8	2	8	2	3	8	8	8	8	8	168
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	5	4	10	10	10	10	10	3	10	3	4	10	10	10	10	10	205
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
NALCAS	7	7	7	7	7	7	7	7	3	2	7	7	7	7	7	2	7	2	7	7	7	7	7	7	142
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	32
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	6	6	6	6	6	2	6	2	3	6	6	6	6	6	126
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	32
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	2	2	2	2	2	48
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	17
LAARENA	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
ELCOLORADO	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
COLLIL	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
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58

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	1878	1775	1706	1662	1592	1440	1264	1122	582	662	551	507	599	803	794	782	819	1085	1358	2381	2290	1929	1647	1428	30,655
PE-TCHAMMA	16	38	58	99	119	137	109	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	36	9	1	1	778	
PE-SIERRAGORDA	9	17	25	32	39	44	45	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	35	9	2	4	371	
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	3	4	5	6	7	9	8	6	4	4	11	32	0	0	0	0	70	66	74	54	27	9	2	400
PE-CERROTIGRE	2	2	4	6	7	7	5	2	2	0	1	10	50	133	164	160	19	148	136	148	107	55	23	6	1195
PE-LLANOSDELVIENTO	1	5	15	17	13	7	3	2	7	13	14	19	41	47	37	40	38	42	56	75	34	24	12	5	566
PE-CALAMA	4	6	8	22	44	27	26	24	11	2	1	3	43	99	150	149	138	114	113	133	85	32	11	2	1247
PE-TALTAL	7	8	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	19	8	2	1	1	104
PE-KALLPA	30	33	24	20	20	21	18	15	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	28	27	14	10	11	313
PE-HORIZONTE	111	97	76	63	43	37	29	23	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	18	552	
PE-ATACAMA	99	80	66	73	74	58	34	2	0	0	0	3	7	28	39	43	40	44	59	133	127	113	90	50	1261
PE-SARCO	79	76	78	73	59	46	23	4	0	3	0	0	0	7	0	0	32	37	51	110	123	105	84	68	1058
PE-CABOLEONES-1	62	62	63	63	53	36	20	8	0	4	0	0	0	15	0	0	42	48	65	105	110	89	65	49	960
PE-CABOLEONES-2	60	57	56	55	50	35	17	7	0	5	0	0	0	14	0	0	34	1	60	102	110	96	74	51	882
PE-CABOLEONES-3	79	75	77	72	61	44	27	14	0	8	0	0	0	26	0	0	59	24	66	104	109	93	77	68	1079

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

PE-SANJUAN	117	103	57	53	49	36	21	3	0	0	0	0	0	0	0	0	33	135	136	171	158	127	97	75	1369
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	76	74	74	71	68	61	55	53	44	38	36	35	34	35	27	30	28	31	41	77	79	73	67	58	1264
PE-TALINAYPONIENTE	48	48	48	47	45	43	41	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	49	45	42	602
PE-TALINAYORIENTE	51	52	51	46	38	31	27	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	75	64	51	39	628
PE-PUNTADELTA	58	60	63	61	54	45	38	32	33	41	45	47	59	74	80	74	70	68	62	78	78	66	55	47	1387
PE-PUNTA SIERRA	75	72	72	72	73	71	61	67	0	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	80	75	72	70	965
PE-LOS CURUROS	45	30	41	30	30	29	26	27	0	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	57	51	47	46	557
PE-MONTERE DONDO	20	20	19	18	17	15	15	13	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	25	22	19	16	258
PE-PUNTA PALMERAS	33	32	32	30	27	23	20	17	17	17	16	15	16	17	17	17	16	17	20	30	32	31	29	25	548
PE-CANELA	7	6	6	6	5	4	3	3	4	6	6	7	9	11	11	10	10	9	8	9	8	7	6	5	167
PE-CANELA-2	33	32	32	30	26	23	20	20	26	31	33	35	40	43	44	41	40	40	38	44	41	36	32	28	808
PE-TOTAL	23	15	16	16	19	21	17	14	10	11	12	13	14	14	11	12	11	12	16	25	29	28	24	24	405
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	46
PE-UCUQUER	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	3	3	2	1	1	1	1	21
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	7	10	13	14	3	0	56
PE-MANANTIALES	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	3	4	7	10	16	14	4	1	0	62
PE-LAESTRELLA	22	21	20	18	15	11	10	12	13	10	9	8	7	6	6	6	7	9	12	19	24	24	22	20	331
PE-LOSCERRILLOS	1	1	2	2	3	6	4	2	5	2	2	1	2	1	1	2	3	8	10	16	23	13	12	6	127
PE-LAS PENAS	3	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
PE-CAMPOLINDO	4	5	9	10	12	6	12	14	13	9	8	5	5	5	5	5	4	5	5	7	12	16	18	18	208
PE-ELMAITEN	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	1	1	1	0	1	1	2	2	3	3	3	44
PE-NEGRETE	23	20	17	13	11	11	10	10	9	7	8	7	7	5	4	4	4	4	5	9	12	14	16	16	244

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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		135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención		2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]		137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV		77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]		323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]		232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]		8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]		9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	28	80	0	0	0	0	0	125	124	98	116	0	36	0	0	0	0	607
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	28	80	0	0	0	0	0	129	128	127	121	11	36	0	0	0	0	659
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	35	62	53	50	49	48	49	38	42	39	43	58	25	0	0	0	0	589
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	31
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	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	8	0	0	0	0	71
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	17
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	26	23	21	21	21	21	16	18	17	19	25	10	0	0	0	0	245
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	11	0	70	74	76	76	77	75	69	66	63	0	19	0	0	0	0	677
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	20	24	2	1	28	0	39	28	2	35	10	0	0	0	0	234
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	45	152	130	55	80	2	80	2	82	102	2	161	38	0	0	0	0	930
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	26	23	21	21	21	21	16	18	17	19	25	5	0	0	0	0	232
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	18	34	29	28	27	27	27	21	23	22	24	32	12	0	0	0	0	324
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	72
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	8
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	19	37	45	0	0	0	42	0	0	7	35	27	29	0	0	0	0	241
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	77
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	3	87	175	126	185	197	197	204	205	205	203	153	68	59	0	0	0	0	2067
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	111	146	124	118	115	113	115	91	99	92	102	136	89	0	0	0	0	1451
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	71	140	120	113	110	109	111	87	95	89	98	131	59	0	0	0	0	1332
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	21
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	81
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	17	36	31	29	29	28	29	23	25	23	26	34	17	0	0	0	0	346
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	26
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	18	32	38	5	5	5	39	4	3	27	0	7	0	0	0	0	0	184
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	57	55	47	45	44	43	44	35	38	35	39	52	64	0	0	0	0	597
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	36	40	34	32	32	31	32	25	27	26	28	38	5	0	0	0	0	386
PFV-ANTAY	0	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	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	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	96
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	62
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTERRAZAS	0	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	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	16	15	0	0	15	0	0	12	19	7	1	0	0	0	0	87
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	7	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	78
PFV-MALAKUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	96
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	9	7	1	0	0	0	0	77
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	28	93	130	142	142	142	142	142	139	124	86	26	0	0	0	0	1479
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	19	89	100	101	99	102	108	110	5	44	5	0	0	0	791
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	81	0	0	0	0	0	0	96	70	25	0	0	0	0	290
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	32	27	26	25	25	26	20	22	20	23	30	13	0	0	0	301
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	95
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	94
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	2	2	6	5	3	1	1	0	0	0	0	51
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-QUEBRADADOTALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	31
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	2	1	0	0	0	0	0	17
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	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCAS	0	0	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	0	1	6	9	9	9	2	8	7	4	3	1	1	0	0	0	0	59
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	6	8	6	4	2	1	1	0	0	0	0	58
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	87
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	96
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	67
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	34
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	95
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	29	25	23	23	22	23	18	19	18	20	27	15	0	0	0	0	278
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	36
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	0	48
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	0	23
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	7	4	6	4	1	0	0	0	0	0	79
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	7	4	5	4	1	0	0	0	0	0	77
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	63
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	0	63
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	1	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	8	7	6	6	4	0	0	0	0	0	0	81
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	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	11	11	12	10	10	10	9	4	1	0	0	0	0	0	97
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-NILHUE	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	4
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	52
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	21

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	7	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	14	28	38	45	54	54	58	54	41	28	17	3	0	0	0	0	435
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	15	29	39	45	49	52	50	41	32	22	11	3	0	0	0	0	391
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	94
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	91
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	51
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	92
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	60
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	5	6	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	58
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	60
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	51
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	28
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	53
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	85
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	82
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645

PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	5	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	5	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	9	9	9	8	8	7	3	1	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	4	2	1	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

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	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	6	6	7	8	9	8	6	3	0	0	0	0	70
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	33
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	5	6	7	4	2	0	0	0	0	39
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	4	5	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCARDENAL	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-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	65
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	4	5	4	1	0	0	0	0	33
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	77
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	9	9	8	7	6	4	4	1	0	0	0	0	68
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	76
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	79
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	7	28	47	57	60	62	66	68	65	58	51	36	12	0	0	0	0	616
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	15	0	32	61	31	61	51	39	27	13	3	0	0	0	356
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	31
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	14	46	76	93	100	99	97	94	88	77	67	47	16	0	0	0	0	916
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645

PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	31
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	78
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	3	1	0	0	0	28
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	64
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	84
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	63
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	88
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	32
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	34
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	56
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	88
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	42
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	61
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	5	6	4	2	0	0	0	38
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	47
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	13
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	9	9	8	6	1	0	0	0	91
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

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	4	6	4	4	4	4	4	4	4	3	4	1	0	0	0	0	45
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	4	4	5	6	4	1	0	0	0	0	39
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	60
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	4	3	5	4	1	0	0	0	0	34
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-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	46
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	30
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	56
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	53
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	77
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-7	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
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	14
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	92
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	67
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	3	4	6	8	9	8	5	5	4	1	0	0	0	0	65
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	52
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	24
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
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	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	32
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ITIHUE	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-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	54
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	38
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-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	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
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	0	0	0	0	0	24
PFV-SANJOSE-2	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-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	7	3	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	7	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
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	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	19
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	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	27
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	7	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	75
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	0	50
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	7	6	5	4	2	0	0	0	0	43
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	8	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	75
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	8	8	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	76
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	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	11

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8		39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

MEJILLONES-IEM_CAR	110	110	110	110	110	110	110	110	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	110	106	106	110	2583
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

07-11-2024 13-11-2024

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	
135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

07-11-2024 13-11-2024

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	
135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007 76
2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	
137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	204	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	27	41	78	155	160	160	207		2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	28	52	136	155	160	160	207		2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8		39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243		5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8		39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9418	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible]

Periodo Desde: 07-11-2024 13-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	27	41	78	155	160	160	207		2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	28	52	136	155	160	160	207		2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8		39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243		5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 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	135	145	113	112	112	112	115	68	25	28	31	30	32	29	31	31	31	27	41	78	155	160	160	207	2,007
Costos Encendido/Detención	2	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	58	0	0	0	0	76
Costos Totales [kUSD]	137	145	114	112	112	112	115	68	26	28	31	30	32	29	31	31	31	28	52	136	155	160	160	207	2,083
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.8	77.8	77.6	77.6	77.6	80.3	83.5	56.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	68.6	70.2	70.2	67.8	39.18
Pérdidas [MWh]	323	320	324	320	305	301	303	315	242	247	241	245	252	239	265	259	266	258	258	315	386	404	369	356	7,116
Consumos Propios [MWh]	232	232	226	226	226	226	226	226	217	217	217	218	218	218	218	217	217	224	243	243	243	243	243	243	5,432
Demanda Total [MWh]	8509	8221	8129	7952	7936	8008	8335	8609	8981	9290	9381	9409	9504	9602	9697	9712	9685	9561	9422	9529	9759	9827	9487	9046	217,588
Generación Total [MWh]	9065	8774	8679	8498	8467	8535	8864	9151	9440	9754	9839	9871	9974	10059	10180	10188	10169	10036	9903	10087	10388	10473	10099	9645	230,136

ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	81	86	0	0	242
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	62	23	16	202
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	90
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	32	35	33	35	35	35	35	35	35	35	831
ANTUCO-1	60	80	80	60	80	53	80	160	80	80	80	53	80	80	80	80	80	80	80	80	160	104	99	80	2028
ANTUCO-2	106	138	135	100	101	141	127	100	114	114	109	110	88	114	130	126	85	114	114	124	104	160	160	119	2832
RUCUE	100	142	140	96	112	122	133	175	122	122	119	98	102	122	135	132	100	122	122	130	178	178	175	127	3106
QUILLECO	43	61	60	41	48	53	57	70	53	53	51	42	44	53	58	57	43	53	53	56	70	70	70	55	1311
LAJA1	15	20	19	15	17	18	19	23	18	18	17	15	15	18	19	19	15	18	18	18	24	24	23	18	439
RALCO-1	300	252	252	252	252	252	252	300	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	288	300	317	345	345	303	6964
RALCO-2	300	300	252	252	252	255	276	300	259	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	317	345	345	303	7056
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	20	200	225	225	225	225	225	225	129	20	20	20	20	20	20	93	225	223	225	225	225	225	225	3710
PANGUE-2	208	225	215	215	215	225	225	225	225	225	80	80	80	80	80	118	225	84	225	225	225	225	225	225	4380
ANGOSTURA-1	125	140	77	77	77	140	140	140	140	140	76	76	76	77	77	77	139	113	77	140	140	140	140	140	2684
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	140	140	140	117	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	140	140	140	140	2329
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	47	40	47	40	47	47	47	47	47	1079
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	0	150
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	0	0	50	50	0	0	180

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 07 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	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3.2	3.2	3.0	3.3	3.3	3.0	3.4	3.3	3.1	3.0	3.0	3.2	3.1	3.1	2.7	2.8	2.6	3.2	3.2	3.2	3.4	3.5	3.1	3.2	75.1	3.5	3.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	32.1	1.6	1.3
PUCLARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.4	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.5	0.4
LOSMOLLES	8.6	8.6	8.5	8.6	5.9	4.5	4.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.4	4.4	6.7	5.6	5.0	6.0	8.4	8.5	8.6	8.6	119.3	8.6	5.0
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORRITOS	44.0	44.8	44.2	43.4	42.6	42.0	41.3	40.7	40.0	39.5	39.0	38.6	38.2	37.7	37.3	37.2	37.3	37.6	37.9	38.1	38.1	38.1	38.0	37.6	953.2	44.8	39.7
JUNCALITO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	1.0	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	22.8	22.8	21.9	21.4	21.2	21.1	21.4	23.1	22.7	23.5	23.6	24.3	23.5	24.4	23.9	23.9	24.0	24.1	24.2	24.3	24.3	24.2	24.1	23.9	558.6	24.4	23.3
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	18.0	29.9	18.0	1.2
LOSQUILOS	28.0	28.3	24.8	26.0	25.2	24.6	24.7	23.8	25.1	25.5	26.1	26.0	25.6	25.5	25.9	25.7	25.5	25.1	23.9	25.5	25.8	24.4	24.3	25.0	610.3	28.3	25.4
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	27.5	1.2	1.1
ALFALFAL	121.2	122.9	122.8	120.1	117.6	117.6	117.5	114.8	109.3	100.3	100.2	101.5	102.2	84.0	82.2	92.7	116.2	104.5	101.4	101.4	102.0	102.8	104.9	109.4	2569.5	122.9	107.1
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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.4	1.0	0.9
MALLARAUCO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	84.5	3.5	3.5
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.0	111.1	111.0	111.1	110.9	110.6	110.9	110.5	110.8	110.7	110.6	110.4	102.7	94.2	96.0	98.8	100.2	82.7	105.5	110.7	110.0	110.7	110.7	110.4	2562.2	111.1	106.8
SAUZAL	64.7	56.0	54.1	59.1	57.6	55.8	58.2	56.5	55.7	55.3	54.0	49.8	47.4	45.9	45.7	46.3	46.1	46.7	45.5	48.6	66.2	70.9	64.6	57.9	1308.6	70.9	54.5
CIPRESILLOS	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	141.6	6.1	5.9
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	9.7	9.4	9.2	9.5	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.1	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.9	8.8	9.0	9.4	9.7	9.6	9.4	221.4	9.7	9.2
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	44.0	1.9	1.8
LAHIGUERA	138.1	137.8	135.5	141.2	135.5	137.1	139.2	138.9	133.6	135.4	139.3	135.9	132.5	130.1	133.3	122.8	108.1	109.4	108.1	122.5	129.2	130.5	133.3	133.7	3141.0	141.2	130.9
LACONFLUENCIA	110.1	100.8	97.5	100.9	91.1	87.1	96.3	99.4	106.9	95.3	95.0	90.5	72.1	65.4	67.6	67.7	67.6	79.2	78.1	94.2	98.1	94.0	90.5	90.3	2135.7	110.1	89.0
ELPASO	33.2	27.8	29.6	26.3	24.9	46.0	39.1	27.8	20.3	24.7	27.9	28.2	28.1	27.4	27.4	27.0	27.4	27.0	27.1	35.5	45.0	33.7	27.3	27.3	715.8	46.0	29.8
SANANDRES	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.3	7.3	7.3	7.4	7.3	9.8	17.4	18.8	21.0	16.2	10.7	7.5	21.6	21.7	26.6	24.8	16.2	298.7	26.6	12.4
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	368.8	15.4	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	28.4	1.3	1.2
LAMONTANA-2	0.0	1.5	0.0	1.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.0	0.0	0.0	1.9	1.6	26.8	2.0	1.1
CUMPEO	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	4.8	4.5	1.4	3.4	4.7	4.9	5.0	4.8	5.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	111.4	5.0	4.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
ROBLERIA	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.7	1.7	1.7	1.7	1.9	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	50.6	2.3	2.1
LIRCAY	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	18.6	13.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	20.4	20.4	20.4	20.4	249.3	20.4	10.4
MARIPOSAS	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	4.5	4.5	55.1	4.8	2.3
PROVIDENCIA	2.2	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.1	2.1	28.6	2.4	1.2
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	16.7	16.7	16.7	16.6	16.																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PALMAR	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	3.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	70.2	3.2	2.9	
PULELFU	7.3	7.3	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	6.7	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	160.7	7.3	6.7	
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.1	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	9.5	9.5	9.4	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.3	8.1	8.1	8.1	8.1	209.9	9.5	8.7	
NALCAS	4.0	3.9	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	80.8	4.0	3.4	
CALLAO	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	41.4	2.1	1.7		
HIDROBONITO-MC1	6.8	6.7	6.5	6.5	6.4	6.3	6.3	6.2	4.6	6.0	6.0	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	141.9	6.8	5.9	
HIDROBONITO-MC2	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	30.6	1.5	1.3		
HIDROBONITO-MC3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.3	2.3	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.9	2.3	2.1	
RUCATAYO	40.0	33.7	28.6	28.1	25.5	23.0	24.1	25.0	25.7	28.4	32.2	35.3	38.9	42.4	44.9	44.8	44.7	44.2	43.1	41.8	42.2	43.8	42.2	40.4	863.0	44.9	36.0	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	24.6	1.1	1.0	
LAARENA	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.3	5.2	5.1	5.0	4.9	4.8	3.2	3.3	4.4	4.5	4.4	4.3	4.2	4.1	4.1	4.0	3.9	3.8	3.7	110.4	5.8	4.6	
ELCOLORADO	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	30.4	1.6	1.3	
DONGO	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	50.2	2.7	2.1	
COLLIL	3.4	3.3	3.1	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	58.1	3.4	2.4	
QUELTEHUES	38.0	37.1	37.9	39.7	39.8	40.0	40.0	39.0	39.2	39.4	39.5	39.5	38.9	37.8	38.5	38.9	38.9	38.9	34.6	36.3	37.7	38.6	39.1	39.0	38.8	926.2	40.0	38.6
VOLCAN	10.4	10.9	10.9	11.0	11.0	11.0	11.0	10.1	10.9	10.9	10.9	10.8	9.6	9.6	10.7	10.8	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.5	9.9	256.2	11.0	10.7	
GUAYACAN	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	9.4	4.1	4.1	4.1	4.0	3.9	3.7	3.5	3.8	3.0	2.4	2.4	5.3	9.0	10.2	10.2	10.3	166.3	10.4	6.9	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	19.7	19.8	19.8	19.8	19.8	19.9	19.9	16.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	8.3	14.6	17.8	19.4	19.6	245.6	19.9	10.2	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	15.8	15.4	15.7	15.7	15.5	15.7	15.5	15.8	15.8	15.6	15.8	15.7	15.9	15.9	15.8	15.8	15.7	15.7	15.8	15.9	15.7	15.8	15.7	16.3	378.0	16.3	15.8	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	1.0	1.0	1.5	1.5	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	1.4	1.1	1.2	1.4	1.4	32.7	1.5	1.4	
ELLANO	1.1	1.1	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	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	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.5	4.2	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	1.4	5.5	5.5	5.5	5.5	124.4	5.5	5.2	
AUXDELMAIPO	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9	
PULLINQUE	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	22.0	35.5	36.3	35.2	35.2	35.2	32.8	22.3	21.5	22.4	31.7	31.8	32.1	31.9	32.1	32.1	32.7	665.5	36.3	27.7	
RECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.2	0.4	0.4	9.5	0.4	0.4	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1	
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	0.3	0.0	1.5	23.8	1.7	1.0	
PEHUI	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	17.0	0.8	0.7	
MOCHO	13.9	13.6	13.4	13.1	12.8	12.6	12.4	12.2	12.5	12.5	0.0	0.0	10.1	10.8	11.0	11.0	11.2	11.2	11.4	11.6	11.6	11.7	11.8	11.9	264.4	13.9	11.0	
LUCAN	16.4	14.8	13.7	13.0	12.8	12.5	9.7	2.6	0.0	0.0	7.0	14.1	14.1	14.3	14.0	11.0	4.1	0.0	0.0	12.8	16.5	16.7	16.6	16.6	253.4	16.7	10.6	
CUMBRES	12.9	12.7	12.4	12.2	11.9	11.8	11.6	11.4	10.8	10.8	11.0	10.8	10.7	10.7	10.6	10.6	10.6	10.6	10.8	10.9	11.4	11.2	11.3	11.2	270.7	12.9	11.3	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.5	0.4	
LOSCORRALES-1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.5	2.4	2.4	
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.3	0.8	0.8	
MSA-1	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	63.3	2.9	2.6	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	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	0.5	24.1	1.2	1.0	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.7	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	76.1	3.2	3.2	
DIGUA	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	287.3	12.0	12.0	
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	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
PE-SIERRAGORDA	7.4	33.2	43.2	29.9	51.5	65.2	75.3	52.7	18.3	5.9	0.0	4.1	20.0	39.5	48.1	47.5	44.2	44.0	63.7	76.2	48.9	3.8	0.0	4.8	827.2	76.2	34.5
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	1.9	3.3	7.3	7.3	11.7	14.9	16.9	6.6	1.9	0.0	0.6	12.7	28.1	42.9	40.5	36.0	35.8	37.7	71.8	78.0	44.5	20.3	1.2	522.7	78.0	21.8
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.2	11.5	60.0	79.5	20.6	0.5	0.1	2.3	0.4	0.3	38.3	92.5	77.1	71.7	64.3	64.0	67.0	133.2	127.3	94.7	75.7	24.3	1105.3	133.2	46.1
PE-CALAMA	0.6	6.0	8.4	10.1	9.4	23.1	23.1	43.1	40.1	4.6	0.0	1.3	16.0	57.4	78.0	74.5	65.5	64.9	66.2	125.3	133.4	69.8	28.7	1.3	950.6	133.4	39.6
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	4.2	24.2	39.2	13.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	79.5	88.0	98.6	75.5	65.6	106.8	153.9	131.5	75.9	32.6	11.6	1023.3	153.9	42.6
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	10.4	15.9	32.2	39.4	36.5	10.5	10.0	2.5	0.0	0.0	0.0	160.5	39.4	6.7
PE-SARCO	117.7	130.6	124.7	113.0	60.2	59.8	11.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	1.0	0.8	4.6	37.3	66.6	70.9	136.6	161.4	118.5	67.5	51.3	1333.9	161.4	55.6
PE-HORIZONTE	31.1	21.9	18.1	21.8	16.8	6.5	4.2	1.2	1.1	14.3	12.7	1.3	1.6	2.7	37.8	92.8	119.7	120.8	92.4	60.1	34.2	5.9	0.8	1.1	720.9	120.8	30.0
PE-KALLPA	29.7	32.1	20.9	27.3	20.6	19.0	16.3	6.0	8.2	20.3	21.0	1.6	0.8	18.5	93.8	127.4	122.9	94.1	83.2	68.4	43.3	12.6	0.9	0.4	889.4	127.4	37.1
PE-SANJUAN	109.4	126.0	120.8	111.8	71.8	63.8	26.6	1.4	0.0	0.0	0.0	3.3	4.4	17.1	19.8	62.1	78.8	77.3	78.1	148.0	168.0	128.6	80.3	56.6	1554.0	168.0	64.8
PE-CABOLEONES	75.7	80.9	80.1	80.5	50.1	54.3	18.4	1.2	0.1	0.1	0.0	2.5	5.0	6.4	15.1	52.8	70.0	69.8	73.1	136.9	153.6	108.8	64.3	43.1	1242.6	153.6	51.8
PE-CABOLEONES-2	52.0	60.6	63.1	65.1	43.2	56.2	20.7	1.2	0.0	0.1	0.0	3.2	6.8	9.3	24.1	44.1	62.3	39.4	83.1	136.8	147.2	102.2	62.5	34.7	1117.9	147.2	46.6
PE-CABOLEONES-3	91.2	101.1	108.9	103.2	76.0	82.2	34.8	4.8	0.0	0.0	0.0	4.1	10.3	12.7	32.1	60.8	75.8	41.9	74.9	137.5	154.4	115.6	76.3	48.3	1446.8	154.4	60.3
PE-ATACAMA	73.7	84.3	92.1	84.4	71.9	80.5	37.2	5.2	0.0	0.1	0.0	8.4	8.8	17.8	29.0	52.3	65.3	75.1	69.9	114.4	125.8	99.4	67.8	40.1	1303.4	125.8	54.3
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PE-ELARRAYAN	103.9	97.2	93.4	96.9	100.7	82.7	67.1	84.9	50.9	65.4	76.1	74.5	73.5	57.6	56.1	53.0	47.3	46.8	48.7	78.9	94.6	93.8	71.2	59.5	1774.6	103.9	73.9
PE-LOSCURUROS	88.7	23.0	31.1	41.9	27.0	5.1	1.0	8.5	17.4	14.0	22.7	51.6	65.9	60.8	51.0	47.9	46.0	46.0	50.4	70.4	76.6	72.4	20.4	12.3	952.2	88.7	39.7
PE-TALINAYORIENTE	82.3	45.2	14.8	31.5	41.3	32.9	15.5	13.0	24.9	31.5	41.1	50.2	57.0	50.7	42.9	40.4	35.9	35.8	11.7	65.7	82.9	82.6	58.2	45.9	1033.8	82.9	43.1
PE-TALINAYPONIENTE	58.7	50.1	49.8	54.3	48.1	42.5	31.6	35.9	11.2	35.9	6.7	21.7	38.5	34.0	29.0	27.2	24.5	11.8	10.0	45.4	57.9	58.4	52.1	42.7	879.0	58.7	36.6
PE-PUNTA-DE-TALCA	68.6	44.7	37.7	48.1	33.7	29.4	6.3	18.5	28.7	28.4	41.6	64.4	74.8	64.3	74.3	71.2	66.6	73.9	79.8	75.3	78.4	77.7	54.6	34.4	1275.3	79.8	53.1
PE-TASIERRA	80.6	75.9	72.8	74.4	67.2	46.8	38.2	49.3	29.0	31.2	38.6	55.7	52.3	48.0	48.8	38.5	34.5	33.6	36.2	66.8	78.9	76.9	64.1	66.5	1296.7	80.6	54.0
PE-MONTEREDONDO	36.7	19.1	17.3	22.9	18.3	9.6	4.2	9.7	13.4	9.0	11.3	16.6	25.4	23.2	25.2	24.7	7.7	11.9	16.9	24.0	25.2	26.8	13.5	11.5	424.0	36.7	17.7
PE-CANELA	7.9	7.4	6.6	7.1	4.9	3.8	4.6	4.2	3.2	6.6	9.4	11.5	12.0	13.9	13.4	0.0	7.2	11.1	10.5	7.0	7.3	6.6	5.4	6.5	178.0	13.9	7.4
PE-CANELA-2	30.8	30.4	30.3	33.2	18.5	20.3	23.5	26.9	18.7	27.6	34.8	36.3	8.3	36.1	28.9	12.9	20.5	24.0	24.8	35.0	39.8	36.6	27.7	28.3	654.0	39.8	27.3
PE-TOTORAL	25.3	21.4	19.4	21.0	8.1	9.8	13.6	11.6	6.6	8.2	11.8	19.5	22.4	18.4	18.7	13.9	12.3	17.5	17.8	18.0	26.6	27.0	18.1	15.5	402.5	27.0	16.8
PE-PUNTAPALMERAS	39.1	38.8	33.0	36.9	26.6	16.4	18.5	23.9	12.0	18.2	23.0	26.3	27.6	24.9	22.0	18.0	18.3	18.0	18.4	23.1	30.9	37.5	27.8	22.0	600.9	39.1	25.0
PE-UCUQUER	5.4	4.9	3.6	2.0	1.0	0.7	0.4	0.8	0.6	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	3.3	5.3	4.0	3.5	3.2	40.2	5.4	1.7
PE-UCUQUER-2	6.2	6.6	5.6	1.8	1.1	1.0	1.3	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	3.9	4.8	4.5	4.5	4.5	45.2	6.6	1.9
PE-LA-ESTRELLA	40.8	42.5	25.2	11.0	8.6	5.2	1.8	3.3	0.8	0.0	1.3	3.2	3.0	1.7	1.6	2.3	2.6	4.6	9.2	14.2	31.3	39.2	40.4	29.6	323.2	42.5	13.5
PE-CARDONAL	21.5	23.8	17.8	9.0	7.2	7.4	8.0	6.7	2.0	0.0	0.7	2.8	2.1	2.5	2.2	2.2	1.9	3.6	5.1	7.4	13.3	17.4	18.9	18.0	201.6	23.8	8.4
PE-MANANTIALES	17.6	17.6	10.0	5.7	3.7	3.3	3.1	3.7	1.0	0.0	0.9	1.8	2.3	1.2	1.4	1.3	1.4	1.9	5.6	9.9	14.9	17.3	14.9	12.4	152.9	17.6	6.4
PE-LOS-CERRILLOS	25.1	30.9	20.0	14.0	11.2	8.0	5.8	6.9	1.6	0.0	1.5	3.8	3.1	2.4	2.3	2.9	3.1	4.4	7.4	10.4	16.6	22.4	26.3	24.2	254.1	30.9	10.6
PE-ELMAITEN	7.8	7.3	6.4	4.6	4.2	2.1	2.3	2.3	4.0	3.6	2.2	0.9	1.7	0.6	0.6	0.5	0.2	0.0	0.3	1.7	1.5	2.6	4.9	7.5	69.9	7.8	2.9
PE-LASPENAS	5.8	6.0	5.8	5.8	5.6	5.7	6.1	5.5	5.9	3.3	3.1	1.3	0.0	4.6	4.4	4.3	2.9	4.3	4.4	5.1	5.5	5.6	5.5	5.4	111.9	6.1	4.7
PE-ALENA	48.7	31.8	23.4	14.1	12.4	10.6	16.3	17.0	16.7	9.0	11.0	6.3	7.6	6.4	8.3	8.4	8.1	6.5	7.7	6.3	18.9	25.9	34.6	49.4	405.6	49.4	16.9
PE-CUEL	14.1	10.6	11.7	9.1	8.6	5.7	4.9	6.0	0.0	2.9	3.1	2.7	2.1	2.5	2.5	2.4	2.4	2.6	2.3	2.6	3.5	6.0	8.8	13.8	130.7	14.1	5.4
PE-SAN-MATIAS	43.8	21.3	23.3	15.8	12.4	11.0	9.7	13.7	15.4	9.2	7.7	7.2	8.7	6.8	7.1	5.2	4.2	2.8	5.4	8.1	14.7	32.4	42.7	43.4	372.2	43.8	15.5
PE-LOS-OLMOS	71.3	55.7	58.5	40.9	45.2	42.3	48.5	35.9	34.9	24.6	19.2	7.7	6.0	8.2	18.0	18.6	20.2	16.3	19.2	21.3	24.8	26.0	31.6	36.1	731.1	71.3	30.5
PE-LAESPERANZA	5.2	3.4	3.6	2.3	2.2	1.2	2.0	1.5	1.6	2.2	1.4	0.4	0.9	1.3	1.7	1.9	1.7	1.6	0.8	1.3	2.8	2.4	3.0	5.0	51.3	5.2	2.1
PE-NEGRETE	25.3	14.3	15.2	3.9	8.0	4.2	9.2	9.4	6.0	5.6	8.5	3.5	4.2	4.4	4.8	6.8	6.5	5.6	3.6	4.3	13.1	15.7	15.8	20.8	218.5	25.3	9.1
PE-LOSBUENOSAIRES	11.3	9.0	10.2	8.4	7.8	4.9	3.9	6.2	6.7	4.4	4.3	2.2	1.9	3.0	4.2	3.6	3.5	3.5	2.4	2.5	4.3	6.4	10.4	15.3	140.3	15.3	5.8
PE-MESAMAVIDA	32.2	24.5	26.6	19.3	21.1	15.8	13.3	16.9	17.4	9.5	7.3	3.5	3.1	3.9	5.3	4.7	4.6	3.7	3.1	5.9	7.1	12.4	13.1	26.1	300.4	32.2	12.5
CAMPO_LINDO_E1_EO	20.8	27.7	30.9	22.3	15.6	11.0	8.6	12.4	20.2	14.6	7.0	6.1	7.5	5.9	6.7	4.9	3.6	3.3	5.5	6.0	13.2	15.3	19.3	33.1	321.5	33.1	13.4
PE-LEBU	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARRBOL	2.3	0.7	0.8	1.5	1.1	1.2	1.7	3.3	4.8	3.3	2.6	0.5	0.7	2.6	1.6	1.5	1.4	1.7	1.0	1.0	2.5	5.1	4.4	2.5	49.7	5.1	2.1
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	12.0	11.3	10.3	9.0																							

	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-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	22.5	31.8	36.7	34.7	33.2	30.4	24.9	24.9	22.3	21.0	22.6	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	322.2	36.7	13.4
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	53.7	70.0	70.0	70.1	70.0	70.1	70.1	73.5	78.0	72.6	71.6	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	807.5	78.0	33.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	46.2	88.8	124.8	137.4	133.4	129.6	113.2	97.2	91.2	81.5	80.8	81.4	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1218.9	137.4	50.8
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	52.1	105.2	151.2	168.6	172.7	166.7	149.0	124.0	117.9	113.0	107.9	108.5	36.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1573.0	172.7	65.5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	66.3	93.6	102.9	100.0	97.5	85.0	73.0	68.8	61.7	58.0	53.1	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	903.6	102.9	37.6
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	60.3	61.6	69.5	65.7	63.5	59.0	48.2	45.3	40.2	40.0	40.5	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	624.4	69.5	26.0
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	29.5	41.7	45.6	43.7	42.4	38.6	32.0	30.1	27.5	27.0	27.0	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	401.6	45.6	16.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	61.2	83.5	92.5	86.5	83.8	76.9	64.0	64.1	59.5	54.0	52.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	814.1	92.5	33.9
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.5	5.8	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	4.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	8.8	3.0
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	32.6	56.7	62.6	60.0	58.3	51.8	45.0	42.8	37.7	37.0	37.3	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	541.5	62.6	22.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	20.5	26.1	31.3	30.1	29.4	27.8	23.6	21.6	18.5	18.9	19.6	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	277.3	31.3	11.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	10.6	49.7	70.2	66.9	67.5	68.7	50.0	46.8	41.9	41.0	43.4	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	574.0	70.2	23.9
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.6	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	73.7	112.6	124.9	119.3	116.4	103.0	88.0	82.3	74.0	72.9	72.2	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1071.5	124.9	44.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	8.9	13.5	15.0	14.1	14.0	14.1	10.1	9.4	9.1	9.1	9.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	133.5	15.0	5.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	2.2	0.0	6.9	29.5	43.4	55.9	64.1	66.8	66.1	27.7	13.7	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	391.2	66.8	16.3
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	37.0	80.7	82.9	84.3	75.0	62.1	60.1	57.6	56.1	52.8	43.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	703.2	84.3	29.3
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	60.5	82.2	88.0	84.2	83.2	85.4	64.1	59.8	57.0	53.8	48.2	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	821.3	88.0	34.2
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	28.6	74.3	104.6	114.7	117.3	110.2	110.2	94.7	81.2	76.3	68.8	68.0	70.3	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1030.5	117.3	42.9
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	7.3	7.2	7.1	7.2	7.3	7.4	7.4	7.3	6.6	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	42.1	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	35.3	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	526.6	49.0	21.9
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.2	62.0	87.1	102.3	95.3	93.8	97.8	70.0	65.7	61.8	58.9	56.4	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	882.7	102.3	36.8
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	4.3	40.8	59.3	72.6	76.5	70.5	70.0	55.9	53.0	47.6	44.5	45.7	38.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	680.6	76.5	28.4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	68.3	95.0	103.8	99.3	97.1	84.8	74.1	68.8	61.6	60.9	61.8	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	905.9	103.8	37.7
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	2.5	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.7	9.0	4.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	22.1	31.2	35.1	34.0	33.9	30.5	26.3	24.5	22.7	22.5	22.7	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	320.8	35.1	13.4
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	1.9	2.0	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.3	4.4	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	4.7	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.4	9.2	10.4	10.0	10.0	8.9	7.6	7.0	6.5	6.4	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	10.4	3.9
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	45.3	88.3	70.9	61.4	77.0	60.6	49.8	46.8	61.2	67.7	43.7	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	704.6	88.3	29.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	27.1	42.6	45.2	44.2	43.2	38.4	33.0	31.2	27.9	27.9	28.3	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	404.4	45.2	16.8
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	44.4	88.9	121.5	136.8	129.7	125.9	117.0	114.7	116.0	125.5	129.5	123.9	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1412.3	136.8	58.8
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	25.2	34.6	38.4	36.7	45.4	51.5	50.6	48.6	45.3	26.5	22.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	447.7	51.5	18.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.1	31.8	44.4	47.0	43.8	40.2	39.3	34.2	32.3	28.9	29.1	29.7	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	424.1	47.0	17.7
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	12.9	41.1	46.7	44.7	43.6	38.1	33.0	31.0	27.7	27.9	28.4	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	385.9	46.7	16.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	12.9	22.0	23.8	21.0	28.3	20.9	17.0	16.4	14.5	14.0	15.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	212.0	28.3	8.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.9	5.5	3.9	2.2	3.4	3.4	3.4	9.0	15.3	11.8	13.5	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.6	15.3	3.5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.4	16.7	20.8	20.7	20.1	17.6	15.0	14.4	13.2	12.4	8.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	169.1	20.8	7.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	5.5	9.2	9.2	9.2	9.0	9.0	9.1	9.2	8.7	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	9.2	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	7.9	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	8.3	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	84.9	135.9	145.8	145.6	126.8	103.2	95.4	85.4	167.0	97.7	30.8	0.0							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	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
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.1	1.1	1.5	0.7	1.2	1.3	2.1	1.7	2.0	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.2	1.1	0.5	1.2	1.6	2.1	1.5	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.1	0.6
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.9	1.5	2.0	1.8	2.2	4.6	4.4	4.5	4.1	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.6	1.5
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.0	1.4	1.2	0.5	1.2	1.1	1.9	1.2	2.2	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.6	2.3	2.3	3.6	3.2	3.6	2.7	2.2	3.1	4.9	4.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	4.9	1.6
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.6	1.9	1.5	2.6	2.9	4.7	4.7	4.8	4.6	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	4.8	1.6
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	1.1	0.9	0.8	0.8	1.3	1.6	2.6	2.9	3.1	2.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	3.1	0.9
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.3	2.9	2.1	5.2	2.0	4.5	2.3	3.2	6.6	4.4	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	6.6	1.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.0	2.4	3.0	1.4	3.1	2.9	5.8	5.6	4.0	5.9	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	5.9	1.6
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	0.9	0.9	0.7	1.3	1.6	2.5	2.8	3.0	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	3.0	0.9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.9	0.9	0.8	1.2	1.2	2.0	2.2	2.1	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.7
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.5	0.8	1.0	2.3	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.7	0.8
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	1.2	0.8	1.1	1.4	0.8	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.4	0.4
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	0.9	0.9	1.5	1.5	1.6	1.7													

07-11-2024

07-11-2024

	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-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	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	0.0	21.2	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	4.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	9.0	3.5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.3	2.9	3.2	2.6	5.1	4.6	7.1	8.6	8.6	7.9	4.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	61.2	8.6	2.6
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.5	0.5	0.4	0.5	0.7	1.1	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.2	0.4
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.7	1.7	1.8	2.0	2.4	3.8	4.8	4.9	4.2	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	4.9	1.4
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.2	7.1	8.2	8.3	8.3	8.0	8.2	8.1	3.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	8.3	2.6
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.1	1.5	1.9	2.3	2.5	2.4	2.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.5	0.9
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.8	8.7	8.9	8.9	8.9	8.7	8.8	8.7	4.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.9	8.9	2.9
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.1	7.9	7.9	7.9	8.0	8.0	8.1	7.7	3.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	8.1	2.7
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.9	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.1	0.3	0.9	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	45.6	82.7	90.3	87.9	86.1	84.6	82.9	82.3	82.3	79.4	78.3	80.9	35.6	0.0	0.0	0.0	0.0	999.0	90.3	41.6
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.4	2.7	3.4	3.4	3.3	2.9	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	3.4	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	1.7	2.7	4.4	3.4	5.1	4.3	5.1	5.4	5.7	6.7	4.3	4.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	6.7	2.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.6	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.6	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	2.3	2.0	2.3	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.2	1.0
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	1.5	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.0	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.6	8.1	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.9	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.9	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.1	7.8	6.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	7.8	2.7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.6	0.7
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	3.7	5.6	5.6	5.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	5.7	2.2
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.9	4.5	5.2	5.2	5.3	5.9	5.9	5.8	5.6	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	5.9	2.2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	4.9	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.5	7.9	6.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	7.9	2.6
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.1	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	1.6	0.8
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.9	5.0	7.4	7.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.1	9.0	3.7
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	8.2	6.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	8.2	2.7
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.3	3.7	4.2	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	4.7	2.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.5	2.4	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.8	1.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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	0.1	0.9	5.4	7.6	8.3	8.4	8.9	8.9	8.8	8.8	8.6	8.1	6.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	8.9	3.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.2	2.0	2.0	2.1	1.9	2.1	1.9	2.2	1.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.2	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.5	8.9	5.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	8.9	2.4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	8.8	5.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	8.8	2.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.2	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	21.3	5.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	7.7	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	21.3	2.7
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	1.3	1.5	1.5	1.7	2.3	2.3	2.3	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.3	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	0.9	0.9	1.3	1.8	1.9	1.8	1.4	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	7.1	3.6	3.9	6.7	8.4	8.9	8.2	6.8	8.9	6.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	8.9	3.2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	0.9	1.0	1.9	2.5	2.6	2.1	1.8	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	3.0	0.5
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	3.1	2.0	3.3	4.6	3.9	4.9	3.9	5.1	5.5	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	5.5	1.8
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.4	0.8	1.4	2.0	1.7	2.1	1.5	2.1	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	1.9	2.4	3.3	2.9	2.9	2.9	2.4	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.3	1.1
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.4	0.8	1.4	2.0	1.6	2.0	1.4	2.2	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.1	1.1	1.4	1.6	1.9	1.6	0.9	0.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	0.6
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.0	1.6	1.6	1.8	1.8	1.6	2.4	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.1	4.9	2.6	5.0	6.6	5.7	7.5	6.2	7.5	7.8	5.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	7.8	2.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.5	1.0	1.0	1.1	1.3	2.1	2.5	2.7	2.6	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.3	0.7	1.1	1.3	1.3	1.6	1.3	1.1	1.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.6	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.4	0.8	1.2	1.1	1.6	2.0	2.0	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	4.8	6.9	8.3	8.8	8.8	8.8	8.1	6.4	4.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.8	2.9
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.2	3.1	4.6	5.6	2.2	4.1	4.0	3.5	6.5	5.1	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	6.5	2.2
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.2	2.5	1.2	2.1	1.8	3.0	3.3	2.7	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	3.3	1.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.7	2.7	2.6	1.1	2.5	2.0	3.0	3.8	3.4	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.8	1.2
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.3	2.8	4.4	4.7	1.9	4.0	3.3	4.5	5.9	6.0	6.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	6.1	2.0
PFV-OCOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.4	0.9	1.5	1.8	1.8	2.3	1.9	2.7	2.7	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.8	3.3	1.9	3.3	4.2	4.1	4.7	3.4	4.7	5.8	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	5.8	2.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.7	1.0	2.0	2.6	2.5	3.1	2.4	3.3	3.2	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.3	1.1
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	1.0	1.0	1.2	1.4	2.1	2.7	2.8	2.8	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.8	0.8
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.4	0.9	0.9	1.1	1.3	2.2	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.1	4.3	2.7	2.9	3.2	3.9	6.2	7.5	7.7	7.2	4.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	55.9	7.7	2.3
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	1.0	0.9	0.8	1.1	1.8	2.1	2.3	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.6	0.8	1.1	2.5	2.7	2.6	2.6	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.7	0.8
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.5	0.9	0.9	1.1	1.3	2.0	2.6	2.6	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	3.9	3.3	3.5	2.9	5.3	4.8	7.3	8.7	8.9	8.7	6.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	67.7	8.9	2.8
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	0.8	0.7	0.9	1.3	1.5	1.7	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.7	0.5
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.5	3.1	3.6	3.3	2.9	4.1	6.8	7.4	7.8	8.0	6.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	8.0	2.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.2	4.5	3.4	3.0	2.5	3.5	5.2	5.8	6.5	6.3	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	6.5	2.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.5	1.2	1.1	0.6	0.7	1.7	2.2	2.3	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	1.3	1.4	1.0	1.0	1.0	1.9	2.1	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.2	0.7
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.1	0.6	0.9	0.9	1.3	1.8	1.8	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	2.7	3.9	2.3	0.9	3.0	6.0	8.7	8.9	9.0	8.5	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	9.0	2.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.9	3.8	1.5	3.1	3.1	2.7	3.9	2.8	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	3.9	1.2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.0	1.4	1.6	0.7	1.2	1.1	1.3	1.8	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.8	0.6
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	1.1	1.8	2.1	2.1	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.9	2.7	3.1	3.1	2.1	3.1	2.6	3.1	3.1	3.1	3.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.1	1.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	3.5	3.5	5.0	2.3	3.4	4.3	6.8	6.0	6.7	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	6.8	2.2
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.2	1.6	0.7	1.2	1.0	2.0	1.4	1.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.2	3.2	3.6	1.4	3.5	2.8	4.8	3.3	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	4.8	1.4
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	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	70.8	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.1	4.0	2.0	2.3	2.9	3.2	5.5	5.5	5.7	5.7	4.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	5.7	2.0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.4	1.4	1.2	0.6	0.8	1.7	2.1	2.3	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.7	3.2	2.8	1.0	1.6	4.4	5.0	4.5	5.2	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	5.2	1.6
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.2	4.2	4.0	1.3	2.2	6.8	6.9	5.7	4.5	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	6.9	1.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.3	1.1	1.1	0.8	1.3	2.5	2.7	2.7	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8
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	0.6	0.7	0.8	0.6	0.0	0.0	0.5	2.2	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.2	0.4
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.5	0.6	1.3	0.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.7	2.5	2.5	2.0	2.6	2.6	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.6	8.1	8.4	8.4	8.3	8.2	8.2	8.2	7.8	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.4	3.3
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	3.8	5.7	3.0	4.4	5.5	5.4	6.6	5.5	3.2	2.8	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	6.6	2.3
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	1.4	1.9	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.3	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	2.1	2.1	2.7	2.7	3.2	3.2	2.1	1.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.2	1.2
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	0.9	1.3	1.8	1.7	1.9	2.1	1.0	1.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.1	0.7
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	0.7	1.0	1.4	1.4	1.6	1.6	0.8	0.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.6	0.6
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.9	49.6	53.4	50.2	61.8	80.8	59.7	61.7	64.2	40.4	26.9	45.2	29.8	0.4	0.0	0.0	0.0	635.0	80.8	26.5
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.2	1.3	1.6	1.9	2.2	1.8	1.1	0.9	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7
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	0.9	4.9	4.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	5.3	2.5
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.9	3.6	3.9	5.8	5.0	5.6	4.1	3.6	4.3	7.9	5.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	7.9	2.4
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	1.1	1.7	1.3	1.7	1.3	1.3	1.9	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.2	0.7
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	4.7	4.3	4.3	6.5	5.3	6.1	4.3	3.9	4.7	8.5	5.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	8.5	2.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.3	1.0	1.0	1.7	1.6	2.0	1.8	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.3	1.2	1.3	1.1	1.4	1.1	1.0	0.7	1.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.4	0.6
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	1.2	1.1	1.3	1.1	1.0	0.8	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.3	0.5
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	10.1	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	126.8	10.2	5.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.4	1.3	1.0	1.3	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.4	0.6
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.9	3.6	5.2	3.6	4.8	4.2	5.7	6.1	5.3	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	6.1	2.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.0	4.0	4.4	5.7	3.6	5.1	4.4	4.5	6.3	7.0	5.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	7.0	2.4
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.2	3.7	4.1	6.2	3.8	5.8	5.3	3.8	5.1	6.6	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	6.6	2.4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	3.1	3.8	3.7	5.3	3.5	5.2	3.7	4.0	5.5	6.3	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	6.3	2.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.2	2.5	2.9	3.8	2.4	3.4	3.3	2.3	3.0	4.7	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	4.7	1.5
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	3.6	4.2	4.3	6.4	3.9	6.0	5.1	3.8	5.5	7.4	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	7.4	2.5
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.1	4.1	3.9	5.5	3.6	5.5	3.9	4.0	5.1	7.1	5.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	7.1	2.3
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.9	1.4	1.4	0.9	1.1	1.4	1.1	1.4	1.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.8	0.6
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.9	1.6	1.5	0.9	1.2	1.5	1.2	1.7	1.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.3	2.6	4.0	4.8	2.1	3.9	4.4	2.8	4.5	3.5	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	4.8	1.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.4	3.0	4.0	4.4	2.2	3.9	3.3	6.6	4.7	6.1	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	6.6	2.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.8	1.1	1.4	0.5	1.1	0.9	1.4	1.5	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.3	0.9	1.1	1.4	1.7	2.3	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.3	0.6
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	3.1	3.6	4.7	5.0	0.0	2.2	3.9	8.5	7.9	5.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	8.5	2.0
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	0.3	1.1	1.4	1.4	1.5	1.7	1.6	2.0	2.5	2.6	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.7	3.6	5.7	4.0	5.4	5.6	7.4	8.2	7.1	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	8.2	2.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.8	0.7	0.7	0.9	0.9	1.2	1.3	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.3	0.4
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.4	1.3	1.7	1.6	2.0	2.6	2.5	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	3.8	4.5	4.4	6.1	6.3	7.5	8.7	8.7	7.9	5.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	8.7	2.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.8	3.9	2.6	3.0	4.1	4.7	5.3	4.7	3.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	5.3	1.6
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	0.1	0.5	1.0	1.0	1.3	1.3	1.3	1.4	1.7	2.1	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.9	1.2	1.6	1.2	1.6	1.9	2.0	2.2	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.5	1.7	1.9	1.7	2.2	2.8	3.0	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	3.0	1.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.6	8.9	10.0	12.7	18.0	21.0	17.0	15.7	14.3	13.4	7.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	146.4	21.0	6.1
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.4	0.9	1.3	1.8	1.6	1.8	1.8	0.9	0.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.8	0.7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.2	0.9	1.2	1.6	1.3	1.6	1.4	0.7	0.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.6	0.6
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	2.4	1.6	3.2	3.7	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.7	1.3
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	0.1	0.8	1.6	2.6	3.1	2.5	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	35.5	3.3	1.5
PFV-PMGD-CARAGOLÉS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.8	0.8	0.7	1.0	1.7	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.7	0.6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.6	1.9	3.3	3.8	3.3	3.3	3.3	3.3	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	32.1	3.8	1.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.0	1.1	0.9	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.2	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.3	3.1	1.9	4.3	5.9	8.8	8.7	8.4	8.2	6.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	62.0	8.8	2.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.2	3.0	1.8	4.0	3.8	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	35.2	4.0	1.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	1.6	1.4	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.0	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.9	1.3	0.9	2.0	2.9	4.3	4.3	4.2	3.4	2.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	4.3	1.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	3.0	2.8	2.6	3.1	4.5	6.9	6.1	6.6	6.4	4.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	48.7	6.9	2.0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	2.3	2.4	2.3	2.9	5.1	7.9	7.6	6.7	5.3	3.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	48.9	7.9	2.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	0.5	1.3	2.0	2.5	2.4	2.4	2.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.1	1.4	2.0	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	1.7	2.2	2.6	2.9	2.8	2.7	2.5	2.2	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.9	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	3.5	3.3	5.7	7.3	8.5	9.0	9.0	9.0	8.2	6.7	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	74.8	9.0	3.1
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	3.1	4.2	5.9	6.9	8.7	8.9	8.9	8.9	7.8	5.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	73.1	8.9	3.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.2	0.8	1.3	1.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.6	2.0	2.5	2.8	2.7	2.5	2.3	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
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	0.6	0.7	1.1	1.3	1.6	1.6	1.0	0.2	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.4	1.5	2.1	2.9	3.1	3.1	3.0	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.1	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.2	1.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	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	0.2	0.6	1.3	1.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.8	0.6
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.7	1.8	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	3.3	4.3	6.2	8.0	8.2	8.8	8.6	8.5	7.7	5.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	73.1	8.8	3.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	0.6	1.5	2.1	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	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	0.6	2.0	3.5	3.6	5.5	6.4	8.7	8.8	8.7	8.3	7.0	4.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	69.9	8.8	2.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	9.0	9.0	9.0	8.6	6.1	3.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	46.2	9.0	1.9
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	2.9	6.1	7.3	6.7	8.1	8.1	8.0	8.1	7.7	5.3	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	73.7	8.1	3.1
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.6	1.0	2.3	2.6	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.8	1.0
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.8	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.3	0.4
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.6	2.8	4.2	5.3	6.2	6.2	6.1	6.1	5.5	4.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	6.2	2.2
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	4.2	4.9	7.4	8.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.6	5.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	77.9	9.0	3.2
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	0.9	1.3	1.7	2.5	2.7	2.7	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.3	1.5	2.2	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.1	1.2	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.5	2.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.1	1.7	2.0	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.4	1.9	2.3	2.4	2.2	2.0	1.9	1.7	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.7	0.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.7	2.7	2.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	1.3	0.7	1.1	1.4	1.4	2.1	2.1	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.2	1.2	1.8	0.7	1.2	1.5	2.5	1.8	2.0	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.5	0.7
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.2	1.3	1.0	1.0	1.6	2.2	2.1	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.2	1.3	1.2	0.7	1.2	2.1	2.3	2.3	2.2	1.6	0.5	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-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	0.9	0.8	1.0	1.1	2.1	2.2	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.2	0.6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	1.1	1.1	2.2	2.3	2.3	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.3	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.6	1.0	1.1	1.2	1.5	2.4	2.9	2.9	2.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.9	0.9
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	3.9	4.7	5.4	5.7	5.7	4.3	0.6	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.7	1.5
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	0.6	1.0	1.4	2.3	2.6	2.6	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.6	0.7
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.5	18.5	30.5	29.7	45.3	39.1	43.1	44.2	31.8	36.4	34.5	16.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	378.2	45.3	15.9
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.1	1.9	1.4	2.1	1.8	2.2	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	0.9	1.6	1.6	2.0	2.0	1.8	2.2	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.2	0.7
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	3.8	4.2	5.7	3.5	7.8	7.5	7.8	8.3	8.3	6.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	8.3	2.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.5	2.9	2.7	5.7	5.5	5.8	6.0	6.4	7.8	7.2	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.8	2.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.4	2.7	3.1	4.9	5.7	6.0	7.7	5.8	7.8	7.8	4.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.8	2.5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.2	4.5	3.4	6.1	4.5	5.0	6.0	3.4	6.1	5.8	5.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	6.1	2.4
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	4.8	4.4	5.9	5.1	6.6	7.2	9.0	9.0	8.9	6.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	9.0	3.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	3.2	3.2	3.9	3.2	4.1	4.7	6.0	6.0	5.7	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	6.0	2.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.2	1.3	1.7	1.4	1.8	2.0	2.6	2.7	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	0.6	1.9	1.6	1.5	2.2	2.6	2.6	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	0.6	0.9	1.6	1.3	1.6	1.2	1.1	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.9	0.5
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.9	2.4	3.0	1.6	2.2	5.7	6.5	6.3	6.2	4.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	6.5	1.9
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.5	1.1	0.4	0.8	2.0	2.4	1.9	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.4	0.7
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.0	0.3	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.3	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.3	1.9	1.3	2.2	1.9	2.3	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.4	0.8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.6	1.8	1.5	1.4	2.1	2.3	2.1	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.7	8.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	8.0	2.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	1.0	6.0	5.6	5.7	2.4	7.6	9.0	7.3	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	9.0	2.4
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.1	0.9	1.6	1.2	1.5	1.7	1.0	1.6	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.8	0.6
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	2.7	2.6	4.6	3.5	4.1	3.9	3.1	4.1	3.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	4.6	1.6
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	2.7	2.1	3.6	2.9	3.5	3.5	2.2	3.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	3.6	1.2
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.4	0.5	1.0	0.8	1.0	0.6	0.7	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.0	0.3
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	0.9	0.6	1.0	1.6	1.3	1.7	1.2	1.4	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.7	0.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.3	0.9	1.4	2.1	1.8	2.4	1.7	1.4	2.1	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.3	1.5	0.9	1.4	1.1	1.9	2.2	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.3	0.8
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.9	2.2	3.4	4.2	1.6	3.0	3.1	2.5	4.8	3.2	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	4.8	1.5
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.0	3.1	3.6	1.3	2.6	2.7	2.4	4.0	3.4	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	4.0	1.3
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	0.9	1.4	1.4	1.4	2.0	1.3	0.9	1.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
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	4.4	0.4	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	1.6	2.6	3.2	1.2	2.2	2.3	1.8	3.7	2.6	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	3.7	1.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	3.0	3.2	2.4	3.1	2.0	4.6	5.6	5.3	5.2	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	5.6	1.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.1	1.0	0.8	0.8	1.4	1.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.4	0.4
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.9	1.3	1.3	0.6	1.3	1.0	1.5	1.7	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.7	0.6
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	0.7	0.5	0.8	0.6	1.5	1.9	1.9	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.8	1.0	1.3	0.5	1.0	1.0	1.0	1.6	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.6	0.9	1.2	1.5	1.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.5	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.9	3.3	3.5	5.1	3.2	4.5	4.3	3.3	4.4	6.0	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	6.0	2.1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	4.5	4.7	4.8	5.7	4.3	5.7	4.7	4.4	4.2	7.6	6.8	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	7.6	2.6
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0																									

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	342.9	343.2	337.5	345.5	338.5	330.6	341.0	317.5	228.3	138.8	137.9	133.2	127.6	123.7	128.4	127.1	126.6	129.2	156.7	205.9	250.8	319.2	342.5	343.4	5716.1	345.5	238.3
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.1	19.1	19.1	19.1	19.3	19.2	19.1	19.3	19.4	19.3	19.2	19.1	19.4	19.5	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.3	19.4	19.2	19.3	19.2	461.2	19.5	19.2
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0</																									

	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
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	55.2	55.4	36.7	0.0	216.1	55.4	9.0
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	14.0	0.9
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	39.0	1.6
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	89.0	90.0	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	227.0	90.0	9.5
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	309.8	155.5	192.8	202.6	326.9	334.4	340.3	236.4	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	80.4	86.1	277.9	306.6	292.4	337.4	338.6	3891.2	340.3	162.1
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	73.0	75.0	92.0	52.0	293.0	92.0	12.2
LOSVENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.1	12.6	12.5	12.6	12.6	12.6	9.7	8.3	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.0	8.7	8.7	4.1	8.8	11.2	11.7	11.8	10.9	12.0	239.7	12.6	10.0
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_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
NUEVA RENCA_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
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	0.8	5.2	8.4	8.8	7.6	8.6	8.6	3.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	4.5	8.3	8.6	8.6	7.9	98.1	8.8	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-11-2024

07-11-2024

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

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

07-11-2024															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	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
00:00:00	-	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
00:00:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
00:00:00	-	-	RAPEL-2	40	RO	-	MT	-	OM	-	L1024000416 -	-	-	-	-	-
00:00:00	-	-	RAPEL-3	58	N	-	MT	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:00:00	-	-	RAPEL-4	60	RO	-	MT	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:00:00	-	-	RAPEL-5	65	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:00:00	-	-	MEILLONES-CTM3	226	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:00:00	-	-	ANGOSTURA-1	43	DRO	-	PP	-	RE	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:02:00	-	-	ANGOSTURA-1	43	RO	-	MT	-	RE	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:05:00	-	-	RAPEL-3	0	N	-	PS	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:05:00	-	-	RAPEL-4	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:05:00	-	-	RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:15:00	-	-	RAPEL-3	0	DN	-	FS	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:15:00	-	-	RAPEL-4	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:15:00	-	-	RAPEL-5	0	DUF	-	FS	PCP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:53:00	-	-	RAPEL-4	60	DRO	-	PP	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
00:59:00	-	-	RAPEL-4	60	RO	-	MT	MTP	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	-	-
01:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	NUEVAALDEA-3	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	VALDIVIA	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	CMPCPACIFICO	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	COLUMBUN-1	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
01:10:00	-	-	COLUMBUN-2	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
01:10:00	-	-	VINALES	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	ARAUCO	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	CELCO	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	LAIAVE-1	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	SANTAMARTA	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	ENAPIBIOBIO	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	LAUTARO-1	26	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	LAUTARO-2	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	CIPRESSES-1	0	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
01:10:00	-	-	CIPRESSES-2	20	DN	-	PP	PCP	OM	-	-	N	-	-	-	-
01:10:00	-	-	CIPRESSES-3	0	DN	-	PP	PCP	OM	-	-	N	-	-	-	-
01:16:00	-	-	CIPRESSES-1	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
01:22:00	-	-	CIPRESSES-2	20	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	N	-	-	-	-
01:26:00	-	-	CIPRESSES-3	15	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	N	-	-	-	-
02:05:00	-	-	YUNGAY-3	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
02:35:00	-	-	NEHUENCO-9B	-	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
02:55:00	-	-	RAPEL-3	58	DN	-	PP	MTP	OM	-	-	N	-	-	-	-
03:00:00	-	-	RAPEL-5	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	-	-	-
03:51:00	-	-	SANISIDRO-2	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:51:00	-	-	SANISIDRO-2	267	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
03:51:00	-	-	GUACOLDA-1	70	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
03:51:00	-	-	GUACOLDA-3	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
03:58:00	-	-	RAPEL-5	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:58:00	-	-	RAPEL-3	65	DUF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	-	-	-	-
03:58:00	-	-	RAPEL-2	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
03:58:00	-	-	RAPEL-3	75	N	-	PC	MTP	OM	-	-	N	-	-	-	-
03:58:00	-	-	RAPEL-4	75	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	N	-	-	-	-
04:00:00	-	-	RAPEL-5	70	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	-	-	-	-
04:05:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:05:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
04:05:00	-	-	GUACOLDA-2	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
04:05:00	-	-	GUACOLDA-5	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:20:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:20:00	-	-	LAUTARO-1	26	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
05:20:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:08:00	-	-	MEILLONES-CTM3	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:08:00	-	-	LAUTARO-2	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:08:00	-	-	MEILLONES-CTM3	226	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:10:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:10:00	-	-	CANUTILLAR-1	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:10:00	-	-	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:14:00	-	-	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:19:00	-	-	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:19:00	-	-	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:19:00	-	-	EPACIFICO	16	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:19:00	-	-	ACONCAGUA	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:22:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:22:00	-	-	ELTORO-1	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:22:00	-	-	ELTORO-2	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:22:00	-	-	ELTORO-3	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:22:00	-	-	ELTORO-4	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
06:28:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:30:00	-	-	QUINTERO-2	90	DN	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-
06:54:00	-	-	QUINTERO-2	90	N	LC	PMT	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:01:00	-	-	QUINTERO-2	90	N	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:06:00	-	-	CANUTILLAR-1	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:06:00	-	-	ELTORO-1	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
07:06:00	-	-	ELTORO-2	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
07:06:00	-	-	ELTORO-3	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
07:06:00	-	-	ELTORO-4	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
07:12:00	-	-	PAMI COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	QUINTERO-2	0	N	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
07:12:00	-	-	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
07:12:00	-	-	MEILLONES-CTM3	91	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	SANISIDRO-2	130	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	GUACOLDA-1	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	GUACOLDA-2	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	GUACOLDA-3	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	GUACOLDA-5	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	MEILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	CELCO	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	LAIAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	LOMALOSCUEROS-2	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	-	ENAPIBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-

07-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
07:12:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-		
07:12:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONIS	-	-		
07:12:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	22	RO	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-		
07:12:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	RO	-	MT	-	OM				L120240001608	COMASA	-	-		
07:12:00	-	NUEVALDEA-2	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
07:12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
07:12:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
07:12:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
07:12:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vtado	0	RO	-	PS	-	OM			N	L120240001147	EDEL GENERACION	-	-		
07:12:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vtado	0	RO	-	PS	PCP	OM			N	L120240001147	EDEL GENERACION	-	-		
07:12:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vtado	0	RO	-	PS	PCP	OM			N	L120240001347	EDEL GENERACION	-	-		
07:12:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	RO	-	MT	-	OM			N	L120220002402	EDEL GENERACION	-	-		
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	N	-	MT	MTP	OM			N		EDEL GENERACION	-	-		
07:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L120240001288	EDEL GENERACION	-	-		
07:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	L120240001307	EDEL GENERACION	-	-		
07:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	L120240001307	EDEL GENERACION	-	-		
07:20:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vtado	0	DRD	-	FS	PCP	OM			N	L120240001147	EDEL GENERACION	-	-		
07:20:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vtado	0	DRD	-	FS	PCP	OM			N	L120240001147	EDEL GENERACION	-	-		
07:21:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vtado	-	DRD	-	FS	PCP	OM			N	L120240001147	EDEL GENERACION	-	-		
07:23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	DLF	FS	MTP	OM					EDEL GENERACION	-	-		
07:24:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLF	FS	-	OM					CARDONIS	-	-		
07:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cuelnos	N	-	COLBUN	-	-		
07:29:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Cuelnos	N	-	COLBUN	-	-		
07:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TVS FSTVU GN A	0	N	LC	PS	PCP	OM					EDEL GENERACION	-	-		
07:38:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lastaria - Cuelnos	LT 220 kV Lastaria - Cuelnos	-	-	-	-	-		
07:38:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
07:38:00	-	Colocación: 3158; Ajuste : -	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cuelnos	-	-	-	-	-		
07:38:00	-	SSO	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo Generalizado costo SEN 0	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
07:38:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF(1)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF(1)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
07:38:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PE-LOS OLMOS	PE-LOS OLMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PPV-ANDES-2	PPV-ANDES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PPV-ANDES-3	PPV-ANDES-3	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PE-SANMATA	PE-SANMATA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	PPV-ANDES-4	PPV-ANDES-4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
07:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-		
07:38:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
07:38:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
07:38:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COG EN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
07:38:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:38:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:38:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
07:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
07:38:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
07:38:00	-	PPV-DIEGOMAGROSUR	PPV-DIEGOMAGROSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
07:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
07:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
07:38:00	-	QOISDEAGUA	QOISDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
07:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
07:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217,6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
07:38:00	-	PE-LOS BUENOSAIRES	PE-LOS BUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-SERRAGORDIA	PE-SERRAGORDIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-CHANNES	PPV-CHANNES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-SOLDEILA	PPV-SOLDEILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
07:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
07:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
07:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
07:38:00	-	PPV-LOS OROS	PPV-LOS OROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
07:38:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
07:38:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	12	N	-	CI	-										

07-11-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-SANUAN	PE-SANUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:38:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:38:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:38:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:38:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:38:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:38:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:38:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PE-OUQUEO	PE-OUQUEO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-CARRASAPINTO	PFV-CARRASAPINTO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDESESTO	PFV-SOLDESESTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:38:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:38:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:38:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:38:00	-	CENTRALCONTITO-MC1	CENTRALCONTITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
07:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
07:38:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
07:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
07:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
07:48:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 T61-TV1 GNL B	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
07:52:00	-	Colocacion: 3371; Ajuste: 200	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:52:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:52:00	-	YUNALES BL1 COGEN	YUNALES BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:52:00	-	NUOVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUOVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:52:00	-	NUOVAALDEA-BL1+BL2 COG EN	NUOVAALDEA-BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:52:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:52:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:52:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:52:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-</										

07-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
07:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-CARBOLENS-1	PE-CARBOLENS-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-CARBOLENS-2	PE-CARBOLENS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-CARBOLENS-3	PE-CARBOLENS-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-POZALAMONTE-2	PFV-POZALAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-POZALAMONTE-3	PFV-POZALAMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-IAAMA	PFV-IAAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:52:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:52:00	-	PFV-CEM1	PFV-CEM1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:52:00	-	MAIRPOSAS	MAIRPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	HIRO MAULE	-	-		
07:52:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	HIRO MAULE	-	-		
07:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-		
07:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-		
07:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-		
07:52:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-		
07:52:00	-	FLUCHEN-1	FLUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-		
07:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-		
07:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-		
07:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-		
07:52:00	-	CARILACUEN-1	CARILACUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-		
07:52:00	-	CARILACUEN-2	CARILACUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-		
07:52:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-		
07:52:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-		
07:52:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
07:52:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
07:52:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-		
07:52:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-		
07:52:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-		
07:52:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-		
07:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-		
07:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-		
07:52:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-CARILAPINTO	PFV-CARILAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-SOLDILLOSERITO	PFV-SOLDILLOSERITO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-		
07:52:00	-	LAUVE-2 COGEN	LAUVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SANTA FE	-	-		
07:52:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTIA	-	-		
07:52:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTIA	-	-		
07:52:00	-	CENTRALBONITO-MCI	CENTRALBONITO-MCI	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTIA	-	-		
07:52:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-		
07:52:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-		
07:52:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-		
07:52:00	-	PFV-BOISCONDDO	PFV-BOISCONDDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-		
07:52:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-		
07:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	STATBART	-	-		
07:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	STATBART	-	-		
07:52:00	-	PE-LOSCERNILLOS	PE-LOSCERNILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	STATBART	-	-		
07:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-		
07:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-		
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
07:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
07:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
07:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
07:52:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN O	-	-	LUCUQUER	-	-		

07-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:03:00	-	PE-LOSBUENOSAÍRES	PE-LOSBUENOSAÍRES	7	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 20.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 88.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	24	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 24.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SERRASORDA	PE-SERRASORDA	29	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 45.9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALDELOSRIENTOS	PE-VALDELOSRIENTOS	12	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 12.7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 143.9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	23	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	4	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 3.0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	71	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 95.9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	159	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 275.6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 132.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	84	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 193.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	85	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 129.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	61	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 38.8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	17	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 72.2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	19	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 64.3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	29	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-COVA	PFV-COVA	34	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	42	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 61.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
08:03:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	52	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 51.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 7.6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	8	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 7.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 95.7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	C	-	MT		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	44	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-LANJUYA-2	PFV-LANJUYA-2	3	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	12	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	73	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 165 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GG	44	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-VALLECONDIDO	PFV-VALLECONDIDO	36	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 36.4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 2.4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	28	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 39.5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	16	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	84	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 109.4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:03:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	C	-	OM		P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Pr					

07-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08-13:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PE-TUPANGURU	PE-TUPANGURU	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PEV-ELOMBERO	PEV-ELOMBERO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PEV-LISTA	PEV-LISTA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PE-LOSQUAMOS	PE-LOSQUAMOS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-
08-13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	Actual	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08-13:00	-	VINALDES BL1 COGEN	VINALDES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08-13:00	-	NEUVALDEA-1, BL1 COGEN	NEUVALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08-13:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08-13:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
08-13:00	-	LOSHERROS-1	LOSHERROS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
08-13:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
08-13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08-13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08-13:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08-13:00	-	PEV-DIEGO ALMAGRO SUR	PEV-DIEGO ALMAGRO SUR	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08-13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-13:00	-	OIOSOAGUA	OIOSOAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-LALACAMA-1	PEV-LALACAMA-1	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-AZABACHO	PEV-AZABACHO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-CAMPOLINDO SOL	PEV-CAMPOLINDO SOL	165	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-VALLEDISEL	PEV-VALLEDISEL	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-GUANCHICH	PEV-GUANCHICH	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	CHAPOLUNA-2	CHAPOLUNA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	PEV-LOSOROS	PEV-LOSOROS	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	PEV-TAMAYO	PEV-TAMAYO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-13:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
08-13:00	-	PEV-SANTISABEL	PEV-SANTISABEL	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-LAIBAYAN	PE-LAIBAYAN	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-CERROCOMINADOR	PEV-CERROCOMINADOR	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-MARIA ELENA	PEV-MARIA ELENA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-PIDZOLAMONTE-2	PEV-PIDZOLAMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-PIDZOLAMONTE-3	PEV-PIDZOLAMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-LACANDISOLAR	PEV-LACANDISOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-SAN PEDRO-GPG	PEV-SAN PEDRO-GPG	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-IAMA	PEV-IAMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PEV-VALLESCONDINDO	PEV-VALLESCONDINDO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO													

07-11-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08-13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-ATACAMAQUAR-2	PFV-ATACAMAQUAR-2	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08-13:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08-13:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08-13:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08-13:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08-13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08-13:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08-13:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08-13:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08-13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08-13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
08-13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
08-13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
08-13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08-13:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 163.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08-13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08-13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08-13:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08-13:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08-13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08-13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08-17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	DN	-	PP	LT 220 kV Lastaria - Cruces	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08-18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastaria - Cruces	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08-21:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TGI, GNL, B	0	N	LC	PS	-	OM	f/5 CTM3-TV	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-28:00	-	CDC	Inicia Cta	0	-	-	-	-	-	Inicia Cta LT 110 kV El Peñón - La Roca	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08-28:00	-	CDC	Cobexión: 37, Ajuste: 27	0	-	-	-	-	-	LT 110 kV El Peñón - La Roca	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08-28:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-28:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TGI, GNL, B	0	DN	DLC	PS	-	OM	f/5 CTM3-TG	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08-29:00	-	Cobexión: 4050, Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
08-29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08-29:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08-29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
08-29:00	-	YMALES BL1 COGEN	YMALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08-29:00	-	NUBUALDEA-1 BL1 COGEN	NUBUALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08-29:00	-	NUBUALDEA-1 BL1+BL2 COG EN	NUBUALDEA-1 BL1+BL2 COGEN EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08-29:00	-	CONVENTOJEJO	CONVENTOJEJO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08-29:00	-	LOSHERROS-1	LOSHERROS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08-29:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08-29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08-29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08-29:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08-29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08-29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-29:00	-	OSIDORAGUA	OSIDORAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08-29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-SERRAQUERA	PE-SERRAQUERA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-TATIAI	PE-TATIAI	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 223.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-SOLDILIA	PFV-SOLDILIA	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08-29:00	-	PFV-CAMPOSDILSOL	PFV-CAMPOSDILSOL	164	N	-	Ci	-	OM	P. Disp						

07-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-TAMANGO	PE-TAMANGO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-SANTIAGO-SOLAR	PEV-SANTIAGO-SOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	PEV-CEME1	PEV-CEME1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
08:29:00	-	PE-UCAT1	PE-UCAT1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE	-	-
08:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-MAMPIL-2	PE-MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-PUCHEN-1	PE-PUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-CARILAFQUEN-1	PE-CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-CARILAFQUEN-2	PE-CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-MALACAHUELLO-1	PE-MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-MALACAHUELLO-2	PE-MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	PE-COYA	PE-COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	PE-ITATA-2	PE-ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	PE-FLORIDA-2	PE-FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	PE-FLORIDA-3	PE-FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	PE-FLORIDA-3	PE-FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:29:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-HUATACONDON	PEV-HUATACONDON	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-DIEGODEALMAGRO	PEV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-JAVIERA	PEV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-LANUELA	PEV-LANUELA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-ATACAMA-SOLAR-2	PEV-ATACAMA-SOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.2 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-SOLDELSERITO	PEV-SOLDELSERITO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-MISERABLES-ANDRES	PEV-MISERABLES-ANDRES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PEV-QUILAPULUN	PEV-QUILAPULUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:29:00	-	PE-LAJAVE-2 COGEN	PE-LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:29:00	-	PE-RIOPIQUEN-1	PE-RIOPIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	PE-RIOPIQUEN-2	PE-RIOPIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	PE-CENTRALBONITO-MC1	PE-CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PEV-RIODECONDIDO	PEV-RIODECONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.7 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PEV-WILKA	PEV-WILKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATBATT	-	-
08:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATBATT	-	-
08:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATBATT	-	-
08:29:00	-	PEV-UZUDELNORTE	PEV-UZUDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-ELEFICAN	PEV-ELEFICAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-LAHIGUERA-1	PE-LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-LAHIGUERA-2	PE-LAHIGUERA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-LUCOQUER-2	PE-LUCOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:40:00	-	Colocación: 4678; Ajuste: 760			0	N	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PEV-ELOMERIO	PEV-ELOMERIO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:40:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PEV-ANDES28	PEV-ANDES28	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:40:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:40:00	-	PE-VINALES_B11_COGEN	PE-VINALES_B11_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUOCO	-	-
08:40:00	-	PE-NUOVAALDEA-1_B11_COGEN	PE-NUOVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUOCO	-	-
08:40:00	-	PE-NUOVAALDEA_B11+B12_COGEN	PE-NUOVAALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUOCO	-	-
08:40:00	-	PE-CONVENTOJEJO	PE-CONVENTOJEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:40:00																	

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:40:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:40:00	-	PFV-LANDELLAMPUS	PFV-LANDELLAMPUS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
08:40:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOONES-1	PE-CABOONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOONES-2	PE-CABOONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CABOONES-3	PE-CABOONES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLIDORANDES	PFV-SOLIDORANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-TAMAMANGO	PFV-TAMAMANGO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:40:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:40:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:40:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:40:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:40:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:40:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:40:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:40:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:40:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:40:00	-	RIO COLORADO-1	RIO COLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:40:00	-	RIO COLORADO-2	RIO COLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:40:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PE-OLQUECO	PE-OLQUECO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-MESTIZADOLANDES	PFV-MESTIZADOLANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:40:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08:40:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTIA	-	-
08:40:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTIA	-	-
08:40:00	-	CENTRALINOTONTO-MCL1	CENTRALINOTONTO-MCL1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTIA	-	-
08:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
08:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
08:40:00	-	PE-LOSCEBALLOS	PE-LOSCEBALLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
08:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:40:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-</										

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:02:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:02:00	-	PPV-DIEGOCALAMAGROUR	PPV-DIEGOCALAMAGROUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
09:02:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PPV-LANDELLAMPÓS	PPV-LANDELLAMPÓS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:02:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-CERRODORMADOR	PPV-CERRODORMADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-MARIARELNA	PPV-MARIARELNA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-DONACARMIEN	PPV-DONACARMIEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SANFEDRO-GG	PPV-SANFEDRO-GG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-ELLEN	PPV-ELLEN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	PPV-CAMEL	PPV-CAMEL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:02:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:02:00	-	PE-CUL	PE-CUL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
09:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
09:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
09:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
09:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
09:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGE	-	-
09:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	CABILAFUER-1	CABILAFUER-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	CABILAFUER-2	CABILAFUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM</							

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:17:00	-	Colocación: 4902; Ajuste:	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PPV-MALAGARIDA	PPV-MALAGARIDA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-MESAMAYADA	PE-MESAMAYADA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PE-LOSOLUROS	PE-LOSOLUROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PE-LOSOLUROS	PE-LOSOLUROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PPV-ANDRES	PPV-ANDRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.3 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PPV-ANDESOR	PPV-ANDESOR	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDRES	-	-
09:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:17:00	-	VINALES-BL1_COGEN	VINALES-BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:17:00	-	NUUEVAALDEA-1-BL1_COGEN	NUUEVAALDEA-1-BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:17:00	-	NUUEVAALDEA-1-BL1+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA-1-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:17:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
09:17:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
09:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
09:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
09:17:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
09:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINVENTENTE	PE-TALINVENTENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINVENTENTE	PE-TALINVENTENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-SOUELELA	PPV-SOUELELA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:17:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:17:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.4 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-CERRITOSMINADOR	PPV-CERRITOSMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-POZALMONTES-2	PPV-POZALMONTES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-POZALMONTES-3	PPV-POZALMONTES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.7 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	4												

07-11-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:17:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-SDMERO	PFV-SDMERO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:17:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-
09:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-
09:17:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-
09:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:17:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUIER	-	-
09:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCQUIER	-	-
09:34:00	-	Colocación: S270, Ajuste: S50	CDC	0	N	-				Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:34:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:34:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-LOS CURIOSOS	PE-LOS CURIOSOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:34:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:34:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:34:00	-	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:34:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:34:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:34:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
09:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-FINSTERARR	PFV-FINSTERARR	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-SOXDELLA	PFV-SOXDELLA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	255	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-GUAMACHO	PFV-GUAMACHO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
09:34:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:34:00	-	PFV-LOS OLROS	PFV-LOS OLROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:34:00	-	PFV-T															

07-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
09:34:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	-	
09:34:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	-	
09:34:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	-	
09:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	
09:34:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	
09:34:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
09:34:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
09:34:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
09:34:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
09:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	RÍO COLORADO	
09:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	RÍO COLORADO	
09:34:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-AHUATACONDO	PIV-AHUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-DIEGODALMAGRO	PIV-DIEGODALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-PAMPACUARANORTE	PIV-PAMPACUARANORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-JAVIERA	PIV-JAVIERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-JANUELA	PIV-JANUELA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-SOLDELSERTEO	PIV-SOLDELSERTEO	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-DOMEYNO	PIV-DOMEYNO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	PIV-QUIAPILUN	PIV-QUIAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	-	
09:34:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SANTA FE	
09:34:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SCOTTA	
09:34:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SCOTTA	
09:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SCOTTA	
09:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SIEMENS	
09:34:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SIEMENS	
09:34:00	-	PIV-RIECONCONDIDO	PIV-RIECONCONDIDO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SIEMENS	
09:34:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SIEMENS	
09:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	STATVATT	
09:34:00	-	PE-MANANTIALS	PE-MANANTIALS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	STATVATT	
09:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	STATVATT	
09:34:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SUN POWER	
09:34:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	SUN POWER	
09:34:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:34:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	
09:34:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	UCUQUER	
09:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	UCUQUER	
09:41:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	30	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	-	-	-	-	-	
09:54:00	-	Colocación: 5089; Ajuste: 150	CDC	0	150	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	-	
09:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.6 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PIV-LISTA	PIV-LISTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PIV-MALGRADA	PIV-MALGRADA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CH(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ACCIONA	
09:54:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PIV-ANDES3	PIV-ANDES3	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	AES ANDES	
09:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ANPAC	
09:54:00	-	YUNALES_R1_1_B1_COGEN	YUNALES_R1_1_B1_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ARAUJO	
09:54:00	-	NUUEVAIDEA-1_R1_1_COGEN	NUUEVAIDEA-1_R1_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ARAUJO	
09:54:00	-	NUUEVAIDEA-1_R1+1B2_COGEN	NUUEVAIDEA-1_R1+1B2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ARAUJO	
09:54:00	-	CONVENTOVIEWE1	CONVENTOVIEWE1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
09:54:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
09:54:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
09:54:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	COLBUN	
09:54:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	COLBUN	
09:54:00	-	LAMINA	LAMINA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	COLBUN	
09:54:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
09:54:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
09:54:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
09:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
09:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	
09:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRRES	PE-LOSBUENOSAIRRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
09:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
09:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-					

07-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:54:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-MARIATEMA	PFV-MARIATEMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-SOLODELOSANDES	PFV-SOLODELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-LACUZSOLAR	PFV-LACUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-IAIMI	PFV-IAIMI	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-LIANDOSSEVENTO	PE-LIANDOSSEVENTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-ELENA	PE-ELENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:54:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:54:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:54:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIJRO MAULE	-	-
09:54:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:54:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:54:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:54:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:54:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:54:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:54:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:54:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:54:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:54:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:54:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-AUTACONDO	PFV-AUTACONDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-DEGODELAMAGRO	PFV-DEGODELAMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-PAMPACOLANORTE	PFV-PAMPACOLANORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-SOMEROYO	PFV-SOMEROYO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-METATOLCSANDES	PFV-METATOLCSANDES	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:54:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:54:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:54:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:54:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PFV-RIECONIDIO	PFV-RIECONIDIO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:54:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:54:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:54:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATBAT	-	-
09:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:54:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:54:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:54:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCQUIER	-	-
09:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCQUIER	-	-
10:01:00	-	Colocación: 5327; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
10:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:01:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
10:01:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
10:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
10:01:00	-	PFV-ANDÉS	PFV-ANDÉS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
10:01:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	A		

07-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
10:01:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	267	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:01:00	-	PPV-VALLEDOR SOL	PPV-VALLEDOR SOL	1072	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:01:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:01:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	142	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:01:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:01:00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:01:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:01:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:01:00	-	PPV-LLANDELLAMPÓS	PPV-LLANDELLAMPÓS	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENASÁ	-	-	
10:01:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-LASTRILLA	PE-LASTRILLA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-CONIEO	PPV-CONIEO	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-SOLOLOSANDES	PPV-SOLOLOSANDES	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-LEINA	PPV-LEINA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:01:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:01:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	140	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:01:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	HIRO MAULE	-	-	
10:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:01:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
10:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
10:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
10:01:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
10:01:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
10:01:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-	
10:01:00	-	COYA	COYA	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:01:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:01:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:01:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RIÓ COLORADO	-	-	
10:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RIÓ COLORADO	-	-	
10:01:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-	
10:01:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-				

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
10:22:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
10:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Act. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	OIOSOAGUAY	OIOSOAGUAY	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	116	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	148	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	165	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	243	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	128	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:22:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
10:22:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-MARIANELA	PPV-MARIANELA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-SOLDESOLANDES	PPV-SOLDESOLANDES	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-SANFEDRO-GG	PPV-SANFEDRO-GG	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-IAPI	PPV-IAPI	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-ELLEN	PPV-ELLEN	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	PPV-CAMEL	PPV-CAMEL	127	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:22:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
10:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:22:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:22:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:22:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
10:22:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:22:00	-	COYA	COYA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
10:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:22:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:22:00	-	PE-NEGRITE	PE-NEGRITE	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:22:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HU													

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-ELAMORO	PFV-ELAMORO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
10:35:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
10:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
10:35:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
10:35:00	-	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
10:35:00	-	NUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
10:35:00	-	CONVENTOQUEJO	CONVENTOQUEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MWh; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LOSHERRROSS-1	LOSHERRROSS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:35:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
10:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
10:35:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
10:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	ODONDEAGUA	ODONDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
10:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-SERRAORDIA	PE-SERRAORDIA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-TALUAYORIENTE	PE-TALUAYORIENTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-TALUAYOPONENTE	PE-TALUAYOPONENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	263	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MWh; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
10:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:35:00	-	CHAPOLUNA-2	CHAPOLUNA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
10:35:00	-	PFV-LANDELLAMPLOS	PFV-LANDELLAMPLOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
10:35:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SONACARMEN	PFV-SONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SANEDRO-GRS	PFV-SANEDRO-GRS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10																

07-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:35:00	-	LIAJVEJ-2 COGEN	LIAJVEJ-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:35:00	-	RIOPCOQUIN-1	RIOPCOQUIN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:35:00	-	RIOPCOQUIN-2	RIOPCOQUIN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
10:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
10:35:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
10:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:35:00	-	PFV-ELEFICANO	PFV-ELEFICANO	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
10:35:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:35:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:35:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
10:41:00	-	CORONEL GN A	CORONEL GN A	15	DN	-	PP	-	OT	Ch (TR N°3 154/66 kV + TR N°4 154/66 kV), según SI 2024112454	LT 220 kV Lastarria - Chuslos	N	-	COLBURN	-	-
10:45:00	-	CANITILLAR-1	CANITILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBURN	-	-
11:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO simv	0	RO	-	PS	-	RE	Control costo Angostura			L1024001595	COLBURN	-	-
11:08:00	-	CORONEL GN A	CORONEL GN A	15	N	LC	PMT	-	OT	Ch (TR N°3 154/66 kV + TR N°4 154/66 kV), según SI 2024112454			STS	-	-	
11:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO simv	0	ORO	-	FS	-	RE	Control costo Angostura		N	L1024001595	COLBURN	-	-
11:29:00	-	150	CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 192.0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-LOSQUAMOS	PE-LOSQUAMOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:29:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:29:00	-	NEUVALDEA-1_B1_1 COGEN	NEUVALDEA-1_B1_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:29:00	-	NEUVALDEA_B1+B12_COG EN	NEUVALDEA_B1+B12_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:29:00	-	CONVENTOVIDE	CONVENTOVIDE	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:29:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
11:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
11:29:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
11:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	131	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PE-LOSBUENDASAIRES	PE-LOSBUENDASAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-VALLEESCONDITOS	PE-VALLEESCONDITOS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	213	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 269.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-				

07-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:29:00	-	PE-COTA	PE-COTA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:29:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-DINGODALAMARGO	PPV-DINGODALAMARGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-LAVERA	PPV-LAVERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-SOLDALESIERTO	PPV-SOLDALESIERTO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	LAUQUE-2 COGEN	LAUQUE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:29:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:29:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
11:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
11:29:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:29:00	-	PPV-EURELIANO	PPV-EURELIANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	PE-UCUQUE-2	PE-UCUQUE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUE	-	-
11:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUE	-	-
11:29:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUE	-	-
11:39:00	-	Colocacion 5138; Ajuste: 300	CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:39:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PPV-LIJA	PPV-LIJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:39:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
11:39:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:39:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:39:00	-	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:39:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:39:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:39:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:39:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:39:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	OZOSDEAGUA	OZOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:39:00	-	PE-LOSRIQUENSARIES	PE-LOSRIQUENSARIES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

07-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
11:39:00	-	PFV-POZOLMONT-2	PFV-POZOLMONT-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-POZOLMONT-3	PFV-POZOLMONT-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-LACUZOSOLAR	PFV-LACUZOSOLAR	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-DONACARMEI	PFV-DONACARMEI	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	120	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
11:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
11:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
11:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
11:39:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
11:39:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
11:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	
11:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
11:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
11:39:00	-	CARILARQUEI-1	CARILARQUEI-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
11:39:00	-	CARILARQUEI-2	CARILARQUEI-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
11:39:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
11:39:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	
11:39:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	
11:39:00	-	COYA	COYA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	
11:39:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
11:39:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
11:39:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
11:39:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	
11:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-	
11:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-	
11:39:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-DINGODALMARGO	PFV-DINGODALMARGO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-SOLDELOSERITO	PFV-SOLDELOSERITO	138	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-MISERABLESANDRES	PFV-MISERABLESANDRES	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	
11:39:00	-	LAJAVEZ - COGEN	LAJAVEZ - COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	-	
11:39:00	-	RIOPICOQUEI-1	RIOPICOQUEI-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-	
11:39:00	-	RIOPICOQUEI-2	RIOPICOQUEI-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-	
11:39:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-	
11:39:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-	
11:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-	
11:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-	
11:39:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	-	
11:39:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	-	
11:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
11:39:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
11:39:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
11:39:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
11:39:00	-	PE-LUCUIQUER-2	PE-LUCUIQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUIER	-	-	-	
11:39:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUIER	-	-	-	
11:39:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUIER	-	-	-	
11:57:00	-	Colocación 3154; Ajuste: 340	CDC	0	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	-	
11:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PFV-LIXTA	PFV-LIXTA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-	
11:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-	
11:57:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-	
11:57:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIF								

07-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:57:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PPV-LASGALINAS	PPV-LASGALINAS	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-RENAUCO-2	PE-RENAUCO-2	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:57:00	-	CHAPULINA-2	CHAPULINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:57:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:57:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:57:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:57:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-PUNTAOLVEDRA	PE-PUNTAOLVEDRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-POZADALMONTE-2	PPV-POZADALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-POZADALMONTE-3	PPV-POZADALMONTE-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-LACUZUSOLAR	PPV-LACUZUSOLAR	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-DONACAMEN	PPV-DONACAMEN	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-VALLESCONDIÑO	PPV-VALLESCONDIÑO	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:57:00	-	PPV-SANTASOLAR	PPV-SANTASOLAR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:57:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:57:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:57:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:57:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
11:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:57:00	-	COTIA	COTIA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:57:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-CARRERAPIO	PPV-CARRERAPIO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-DIGOSOLMAGRO	PPV-DIGOSOLMAGRO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-SOLDALDESIBERTO	PPV-SOLDALDESIBERTO	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-DOIMYTI	PPV-DOIMYTI	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-MISITADELOSANDES	PPV-MISITADELOSANDES	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
11:57:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SANTA FE	-	-
11:57:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:57:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PPV-GRANA	PPV-GRANA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PPV-RIEDESCONDIÑO	PPV-RIEDESCONDIÑO	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
11:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
11:57:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
11:57:00	-	PPV-LUZULNORTE	PPV-LUZULNORTE	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:57:00	-	PPV-EURELIANO	PPV-EURELIANO	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	SUN POWER	-	-</

07-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:12:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	OJOSNEAGUA	OJOSNEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-SERRAQUENA	PE-SERRAQUENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	234	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 269.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LANDELLAMROS	PFV-LANDELLAMROS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LAHUINCA-2	PFV-LAHUINCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LUANDOSVIENTO	PE-LUANDOSVIENTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	PFV-CAMEL	PFV-CAMEL	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:12:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PE-NEGRITE	PE-NEGRITE	7	N	-	CI									

07-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12-22-00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12-22-00	-	PE-ALMEIDA	PE-ALMEIDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12-22-00	-	PEV-EUCOMERO	PEV-EUCOMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12-22-00	-	PEV-UYUA	PEV-UYUA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12-22-00	-	PEV-MALGARDIA	PEV-MALGARDIA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12-22-00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PEV-ANDESIA	PEV-ANDESIA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PEV-ANDES28	PEV-ANDES28	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
12-22-00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
12-22-00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
12-22-00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
12-22-00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
12-22-00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-22-00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-22-00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-22-00	-	CHUBIRGO-1	CHUBIRGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12-22-00	-	CHUBIRGO-2	CHUBIRGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12-22-00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12-22-00	-	PEV-DIEGOLAMAGROSUR	PEV-DIEGOLAMAGROSUR	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
12-22-00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-22-00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-22-00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-22-00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-22-00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-22-00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-CHANARRAS	PEV-CHANARRAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-CAMPOSDLSOL	PEV-CAMPOSDLSOL	264	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-VALLEDLSOL	PEV-VALLEDLSOL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-GUANCIO	PEV-GUANCIO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-22-00	-	PE-MONTEIREDONDO	PE-MONTEIREDONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-22-00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-22-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-22-00	-	PEV-LOSOLROS	PEV-LOSOLROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-22-00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12-22-00	-	PEV-LLANODELLAMPON	PEV-LLANODELLAMPON	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
12-22-00	-	PEV-SANTISABEL	PEV-SANTISABEL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-PALPATIGNE	PEV-PALPATIGNE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-CERROCOMINADOR	PEV-CERROCOMINADOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-POZOLAMONTE-2	PEV-POZOLAMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-POZOLAMONTE-1	PEV-POZOLAMONTE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-JIAMA	PEV-JIAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-VALLESDONDO	PEV-VALLESDONDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-22-00	-	PEV-SANTAGOLAR	PEV-SANTAGOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR						

07-11-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
12:22:00	-	LIAJVEJ-2 COGEN	LIAJVEJ-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
12:22:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:22:00	-	RIOPOCOQUEN-2	RIOPOCOQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:22:00	-	PFV-RIEDESCONDI0	PFV-RIEDESCONDI0	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:22:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:22:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
12:22:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
12:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
12:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
12:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
12:22:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-	
12:22:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-	
12:22:00	-	PE-LIAFLOR	PE-LIAFLOR	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-	
12:29:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OT	Finaliza SSCC CTF (+)	N	L1020-4001/307	ENEL GENERACION	COBURN	-	-	
12:31:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	DUF	-	PS	PCP	OT	Con SSCC CTF (+)	N	L1020-4001/307	ENEL GENERACION	COBURN	-	-	
12:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Cnuelos	N	-	-	-	-	
12:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
12:41:00	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
12:41:00	-	Colocación: 3528; Ajuste: - 200	VINALES BL1 COGEN	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
12:41:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-	
12:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COBURN	-	-	
12:41:00	-	PE-SERRAORDIA	PE-SERRAORDIA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-CHANARRAS	PFV-CHANARRAS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	155	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 185,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	227	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-MONTIEREDONDO	PE-MONTIEREDONDO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	CHAPULQUIN-2	CHAPULQUIN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENIASA	-	-	
12:41:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-LAHUINCA-2	PFV-LAHUINCA-2	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-LACKUSZOLAR	PFV-LACKUSZOLAR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-IJAMA	PFV-IJAMA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PFV-VALLESCONDI0	PFV-VALLESCONDI0	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR							

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PPV-SANTAGOAGUIAR	PPV-SANTAGOAGUIAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:25:00	-	CH-CORRALES	CH-CORRALES	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDROELECTRICA DOS VALLES	-	-
13:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:25:00	-	REUCHEIN-1	REUCHEIN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
13:25:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
13:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
13:25:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
13:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:25:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	PPV-QUIAPALUN	PPV-QUIAPALUN	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
13:25:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SANTA FE	-	-
13:25:00	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	TINGUARIKA ENERGIA	-	-
13:25:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
13:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
13:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
13:33:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
13:33:00	-	-	ENIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS	-	-	-	-	-	-
13:33:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
13:33:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PE-TOLPANQUIR	PE-TOLPANQUIR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1; SSC: Bloque CFH	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1; SSC: Bloque CFH	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1; SSC: Bloque CFH	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-LOSOURIOS	PE-LOSOURIOS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PPV-ANDES3	PPV-ANDES3	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:33:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:33:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUOCO	-	-
13:33:00	-	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUOCO	-	-
13:33:00	-	NUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUOCO	-	-
13:33:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:33:00	-	LOSHERRIROS-1	LOSHERRIROS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:33:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13:33:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13:33:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:33:00	-	PE-LOSUNOISAIRES	PE-LOSUNOISAIRES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	124	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 248.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:33:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	183	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR</						

07-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
13:33:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INOR CHILE	-	-	
13:33:00	-	PI-ATACAMA	PI-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INOR CHILE	-	-	
13:33:00	-	PIV-SANTAGOAGOLAR	PIV-SANTAGOAGOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
13:33:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
13:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:33:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
13:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
13:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:33:00	-	CARILAGUER-1	CARILAGUER-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:33:00	-	CARILAGUER-2	CARILAGUER-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
13:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
13:33:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
13:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
13:33:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
13:33:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
13:33:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
13:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
13:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
13:33:00	-	PE-EMMITEN	PE-EMMITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-CANERAPINTO	PIV-CANERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-DIEGOALMAGRO	PIV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-JAIVERA	PIV-JAIVERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-ATACAMAAGOLAR-2	PIV-ATACAMAAGOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-SOLDESHERTO	PIV-SOLDESHERTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-MESITADELOSANDES	PIV-MESITADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	PIV-QUIAPULIN	PIV-QUIAPULIN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
13:33:00	-	LAUAYE-2 COGEN	LAUAYE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
13:33:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
13:33:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
13:33:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
13:33:00	-	PE-ALZNA	PE-ALZNA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:33:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:33:00	-	PIV-RIODESCONIDO	PIV-RIODESCONIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:33:00	-	PIV-MILLIA	PIV-MILLIA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
13:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
13:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
13:33:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
13:33:00	-	PIV-LOSERINORTE	PIV-LOSERINORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
13:33:00	-	PIV-EUREUCANO	PIV-EUREUCANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
13:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
13:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
13:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-	
13:33:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
13:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
13:33:00	-	PE-LAFORL	PE-LAFORL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
14:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	N	-	PCP	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
13:46:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	0	N	LC	PS	-	OT	Ctx (TR N°3 154/66 kv + TR N°4 154/66 kv), según SI 2024112454	-	-	-	STS	-	-	
13:47:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	LF	-	RAPEL	PCP	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
13:54:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
14:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-	
14:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-	
14:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-	
14:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	N	-	PS	PCP	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	N	-	PS	PCP	OM	Gen SSCC CTF (+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:55:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cñuelos	-	-	-	-	-	
14:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-	
14:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cñuelos	N	-	COLBUN	-	-	
15:14:00	-	Colocación: S748; Ajuste : 20 CDC			0	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
15:14:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PIV-ELIDOMERO	PIV-ELIDOMERO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PIV-LIXTA	PIV-LIXTA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
15:14:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
15:14:00	-	PE-LOSOURUROS	PE-LOSOURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
15:14:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
15:14:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
15:14:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
15:14:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
15:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR							

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CHAMAREL	PFV-CHAMAREL	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	112	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	164	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
15:14:00	-	PFV-LANODELLAMPLOS	PFV-LANODELLAMPLOS	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRASA	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZOMONTE-2	PFV-POZOMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZOMONTE-3	PFV-POZOMONTE-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 244,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 159,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENRCHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:14:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:14:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:14:00	-	COYA	COYA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:14:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:14:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGOELAMAGRO	PFV-DIEGOELAMAGRO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELSIENTO	PFV-SOLDELSIENTO	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
15:14:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:14:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:14:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1													

07-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:07:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
16:07:00	-	NUEVALDEA-1B1+1B2_COGEN	NUEVALDEA-1B1+1B2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
16:07:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:07:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:07:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	COBURN-1	COBURN-1	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	COBURN-2	COBURN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
16:07:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	RALCO-1	RALCO-1	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	RALCO-2	RALCO-2	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PE-LOSUNDAIRES	PE-LOSUNDAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-FINISTERRA	PPV-FINISTERRA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:07:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:07:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:07:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:07:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:07:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:07:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-POZADALMONTE-2	PPV-POZADALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-POZADALMONTE-3	PPV-POZADALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-DONCABANEL	PPV-DONCABANEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:07:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:07:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
16:07:00	-	CARLA														

07-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
16:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAAT	-	-	
16:07:00	-	PE-USQUERILLOS	PE-USQUERILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAAT	-	-	
16:07:00	-	PPV-LUZELNORTE	PPV-LUZELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
16:07:00	-	PPV-ELEPLICANO	PPV-ELEPLICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
16:07:00	-	LA CONFLUENCIA-1	LA CONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
16:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
16:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
16:07:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
16:07:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
16:07:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
16:28:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:31:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PMT	PCP	OM	Cancela SD 2024110709	-	-	-	ENLASA	-	-	
16:38:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	Colocación: 5534_Apunte: 10	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
17:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
17:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PPV-ELCOMERO	PPV-ELCOMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
17:00:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
17:00:00	-	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
17:00:00	-	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
17:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
17:00:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
17:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
17:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-FINOTERRAS	PPV-FINOTERRAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-SUANCHI	PPV-SUANCHI	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	PPV-CAPISCOBINO	PPV-CAPISCOBINO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:00:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
17:00:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	59	N	-	CI	-									

07.11.2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:00:00	-	PE-TOTORA1	PE-TOTORA1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:00:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-CARRERA PINTO	PIV-CARRERA PINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-DIEGO DE ALMAGRO	PIV-DIEGO DE ALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-SOLIDALENORTE	PIV-SOLIDALENORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-MISERABLES ANDÉS	PIV-MISERABLES ANDÉS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PIV-QUILAPUN	PIV-QUILAPUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	LAUQUE-2 COGEN	LAUQUE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PIV-RIECONDIDO	PIV-RIECONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
17:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
17:00:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
17:00:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	PIV-EURELIJANO	PIV-EURELIJANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	PE-LUCOQUER-2	PE-LUCOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
17:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cueltes	N		COBURN	-	-
17:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-
17:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	-	DN	-	PP	-	RE			N	L1024001595	COBURN	-	-
17:54:00	-	Colocacion: 5693; Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
17:54:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PE-TOLPANRUR	PE-TOLPANRUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PIV-ALAMEDA	PIV-ALAMEDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PIV-MALAGARIDA	PIV-MALAGARIDA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:54:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PIV-ANDEZA	PIV-ANDEZA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PIV-ANDES B	PIV-ANDES B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
17:54:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:54:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:54:00	-	NUBEVALDEA-1, BL1 COGEN	NUBEVALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:54:00	-	NUBEVALDEA, BL1+BL2, COG EN	NUBEVALDEA, BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:54:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:54:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:54:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:54:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	COBURN-1	COBURN-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	COBURN-2	COBURN-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondictio, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	PIV-DIEGO DE ALMAGRO SUR	PIV-DIEGO DE ALMAGRO SUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondictio, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:54:00	-	RALCO-1	RALCO-1	163	N											

07-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	-	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-PUNTACOLABADA	PE-PUNTACOLABADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-LANUJAR-2	PFV-LANUJAR-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SONCARAMEN	PFV-SONCARAMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SANCRISTO-GRS	PFV-SANCRISTO-GRS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-LANOSOLVENTO	PE-LANOSOLVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	ENOR CHILE	-	-
17:54:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX	-	-
17:54:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX	-	-
17:54:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX	-	-
17:54:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX	-	-
17:54:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX	-	-
17:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	INNERGEX	-	-
17:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP	-	-
17:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP	-	-
17:54:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP	-	-
17:54:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP	-	-
17:54:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP	-	-
17:54:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	LAP	-	-
17:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:54:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:54:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	PUNTILLA	-	-
17:54:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:54:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:54:00	-	PE-ELMATÉN	PE-ELMATÉN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PE-DIQUEDE	PE-DIQUEDE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-DISGODEALMAGRO	PFV-DISGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-MESTATULOSANDES	PFV-MESTATULOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	RNE	-	-
17:54:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SANTA FE	-	-
17:54:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTIA	-	-
17:54:00	-	RIOPICQUEUEN-2	RIOPICQUEUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTIA	-	-
17:54:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SCOTTIA	-	-
17:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PFV-ROSCONCINO	PFV-ROSCONCINO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SIEMENS	-	-
17:54:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	STATSBART	-	-
17:54:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	STATSBART	-	-
17:54:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	STATSBART	-	-
17:54:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SUN POWER	-	-
17:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	SUN POWER	-	-
17:54:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:54:00	-																

07-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:22:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	269	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	RAICO-1	RAICO-1	152	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	RAICO-2	RAICO-2	1330	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	DOSSAGUA	DOSSAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 222,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-SERRAQUORA	PE-SERRAQUORA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	149	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 356,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-VALLEDSOL	PFV-VALLEDSOL	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:22:00	-	PFV-LANCOLLAMPLOS	PFV-LANCOLLAMPLOS	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
18:22:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-LAHUINCA-2	PFV-LAHUINCA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-SOLDELMANDES	PFV-SOLDELMANDES	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-LANZOSDELVENTO	PE-LANZOSDELVENTO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:22:00	-	PFV-SANTAGOLAR	PFV-SANTAGOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:22:00	-	PFV-CAMEL	PFV-CAMEL	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:22:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:22:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:22:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:22:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:22:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:22:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:22:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM								

07-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			L10204001206 - L10204001081 - L10204001677 - L10204001690 - L10204000772 - L10204001207 - L10204001682	ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENLASA	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENLASA	-	-
18:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
18:35:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabum	LT 66 kV Linares - Chacabum	-			-
18:39:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L10202001949 - L10202001949	AES GENER	-	-
18:43:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
18:43:00	-	CDC	-	0						Finaliza Prorratea LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
18:43:00	-	Colocación 6199: Ajuste: 250	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O	Prorratea Generalizada costo SEN O	-			-	-
18:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SIFR		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF()		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF()		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SIFR		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SIFR		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronditico		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-MALGARITA	PFV-MALGARITA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF() SSCC: Bloque CF(+)		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR		-		ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-LOSDOLMOS	PE-LOSDOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SIFR		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Pronditico		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SIFR		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR		-		AES ANDES	-	-
18:43:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ANPAC	-	-
18:43:00	-	VINALES BL1 COGIN	VINALES BL1 COGIN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUOCO	-	-
18:43:00	-	NUEVALDEA-1, BL1 COGIN	NUEVALDEA-1, BL1 COGIN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUOCO	-	-
18:43:00	-	NUEVALDEA-1, BL1+BL2 COGIN	NUEVALDEA-1, BL1+BL2 COGIN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUOCO	-	-
18:43:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:43:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LOSHERRIOS2	LOSHERRIOS2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF() SSCC: Bloque CF(+)		-		COBURN	-	-
18:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF() SSCC: Bloque CF(+)		-		COBURN	-	-
18:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual		-		COBURN	-	-
18:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF() SSCC: Bloque CF(+)		-		COLBURN	-	-
18:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF() SSCC: Bloque CF(+)		-		COLBURN	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBURN	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBURN	-	-
18:43:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBURN	-	-
18:43:00	-	PFV-DIEGOMALAGROSUR	PFV-DIEGOMALAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: SIFR		-		COLBURN	-	-
18:43:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF()		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF()		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	RALCO-1	RALCO-1	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	RALCO-2	RALCO-2	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF()		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	OCHOZUAGA	OCHOZUAGA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronditico		-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-SERRAVALLE	PE-SERRAVALLE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF()		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,6 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-VALLEHERSOL	PFV-VALLEHERSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SIFR		-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)		-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF()		-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR		-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SIFR		-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronditico		-		ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SIFR		-		ENLASA	-	-
18:43:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Pronditico		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SIFR		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SIFR		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SIFR		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SIFR		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR		-		ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-</								

07-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:43:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:43:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:43:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:43:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:43:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:43:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
18:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
18:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
18:43:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PE-CHUQUEO	PE-CHUQUEO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-PAMPASCLANORTE	PPV-PAMPASCLANORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-LAMUELA	PPV-LAMUELA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-MESTADLOSANDES	PPV-MESTADLOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	LAIÁVEZ-2 COGEN	LAIÁVEZ-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SANTA FE	-	-
18:43:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
18:43:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
18:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
18:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PPV-ROSCONCHIVO	PPV-ROSCONCHIVO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
18:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATVATT	-	-
18:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATVATT	-	-
18:43:00	-	PE-LOZERRILLOS	PE-LOZERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	STATVATT	-	-
18:43:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-
18:43:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-
18:43:00	-	LACOFILLENDA-1	LACOFILLENDA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:43:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-
18:43:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-
18:43:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-
18:49:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2 TGI-TV1 PSTVU GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV					ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	OM	OM				N	L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DIN	-	PP	OM	MT				N	L10024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	OM	MT				N	L10024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	OM	MT				N	L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DIN	-	PP	OM	MT				N	L10024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	OM	MT				N	L10024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO vpbmk	225	N	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO vpbmk	225	N	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RALCO-1	RALCO simv	345	N	-	MT	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO simv	345	N	-	MT	-	OM				N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	225	N	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	225	N	-	PC	-	RE				N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	160	PO	LC	EP	-	EP	Con SD 2024113444					COBURN	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	80	N	-	CI	-	OM	Control Cota			N	L10024001595	COBURN	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	107	N	-	CI	-	RE	Control Cota			N	L10024001595	COBURN	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	45	LF	-	CI	-	RE	Control Cota			N	L10024001595	COBURN	-	-
19:02:00	-	Colocacion: 5896; Ajuste: 400		CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN O		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	-	-	-
19:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
19:02:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
19:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
19:02:00	-	YNUALES BL1 COGEN	YNUALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN O	-	-	ARAUJO	-	-
19:02:00	-																

07-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:02:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-SOLDELLA	PIV-SOLDELLA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-CAMPOSOLISOL	PIV-CAMPOSOLISOL	181	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 240 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-VALLELSOL	PIV-VALLELSOL	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-LASSALINAS	PIV-LASSALINAS	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:02:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:02:00	-	PIV-LOSOLOROS	PIV-LOSOLOROS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:02:00	-	PIV-CAPICORINCO	PIV-CAPICORINCO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:02:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:02:00	-	PIV-LANODELLAMPOS	PIV-LANODELLAMPOS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
19:02:00	-	PIV-SANTISABEL	PIV-SANTISABEL	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-CERRITOSMINADOR	PIV-CERRITOSMINADOR	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-CONEO	PIV-CONEO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-LAHUYACA-2	PIV-LAHUYACA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-MARIABELNA	PIV-MARIABELNA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-POZALMONTE-2	PIV-POZALMONTE-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-POZALMONTE-3	PIV-POZALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-SANFEDRO-GPG	PIV-SANFEDRO-GPG	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-ILIMA	PIV-ILIMA	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-VALLESCONDDO	PIV-VALLESCONDDO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-ELINA	PIV-ELINA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:02:00	-	PIV-SANTIAGOOLAR	PIV-SANTIAGOOLAR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:02:00	-	PIV-CEMEI	PIV-CEMEI	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:02:00	-	MAMIPU-1	MAMIPU-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 166,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:02:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:02:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:02:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:02:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:02:00	-	COYA	COYA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:02:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-CARIBARPINTO	PIV-CARIBARPINTO	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-LAHUELIA	PIV-LAHUELIA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-ATACAMAOLAR-2	PIV-ATACAMAOLAR-2	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-SOLDELSERITO	PIV-SOLDELSERITO	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	PIV-QUILAPUN	PIV-QUILAPUN	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:02:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SANTA FE	-	-
19:02:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:02:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:02:00	-	CENTRALBONITO-MCI	CENTRALBONITO-MCI	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PIV-RIOSCONDDO	PIV-RIOSCONDDO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:02:00	-	PIV-VILLIA	PIV-VILLIA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-

07-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:08:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LOSHIERRO5-1	LOSHIERRO5-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LOSHIERRO5-2	LOSHIERRO5-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LOSHIERRO52	LOSHIERRO52	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	105	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1-1; SSCC- Bloque CF1-2	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 175.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1-1; SSCC- Bloque CF1-2	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	221	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 235.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	167	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 279.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RINACO	PE-RINACO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	203	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 203.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-LIANDOSILAMPLOS	PFV-LIANDOSILAMPLOS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
19:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.5 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF1-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	111	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LANUQUE-2	PFV-LANUQUE-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CONCACABENEN	PFV-CONCACABENEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF1-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	118	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SANUAN	PE-SANUAN	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	P		

07-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:08:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Proendito	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
19:08:00	-	PE-LALOR	PE-LALOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: STH	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
19:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	-	COG	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V	-	COLBUN	-	-
19:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V	-	COLBUN	-	-
19:15:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtdo	0	DMO	-	PP	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtdo	20	DLF	-	PP	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtdo	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	ENAPRIBIO	ENAPRIBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	ENAP RIBIO	-	-
19:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-
19:15:00	-	NURVAALDEA-3	NURVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeles	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
19:15:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
19:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19:15:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:15:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
19:15:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:15:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM			-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:15:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	LOMALOSCOLADADOS-2	LOMALOSCOLADADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			-	-	KDM	-	-
19:15:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	0	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:15:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:24:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	MM	-	PP	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtdo	35	RO	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtdo	15	LF	-	PC	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19:32:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
19:32:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:32:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	OM	OM			-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtdo	20	LF	-	PC	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19:35:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DMO	DLC	PP	MTP	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:36:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PP	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:44:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	40	LF	-	PC	PCP	RE			N	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			-	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			-	-	COLBUN	-	-
19:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM			N	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:03:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:04:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	-	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:11:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	100	N	LC	CI	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
20:11:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N	-	COLBUN	-	-
20:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	-	COLBUN	-	-
20:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N	-	COLBUN	-	-
20:22:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
20:27:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:27:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
21:09:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:02:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT			-	-	SANTA FE	-	-
22:02:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT			-	-	SANTA FE	-	-
22:18:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
22:20:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
22:30:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
22:30:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
22:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT			-	-	CARDONES	-	-
22:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT			-	-	CARDONES	-	-
23:15:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	-	RO	LC	PS									

INFORME DIARIO

Jueves 07 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	0.0	-	LF	PMG HP MC3	48.0	49.9	+4.09 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	262.5	235.8	-10.18 %	LF	PMG HP Mariposas	70.0	55.1	-21.31 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	142.0	82.8	-41.73 %	PMG
BESS Andes IV	698.7	365.0	-47.76 %		PMG HP Ojos de Agua	130.1	129.2	-0.68 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	230.5	253.4	+9.94 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	525.6	337.5	-35.79 %		PMG HP Piedras Negras	64.8	55.0	-15.10 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Pulelfu	169.4	157.4	-7.08 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.45 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Renaico	65.2	110.2	+68.96 %	PMG, RO
BESS Coya	871.8	658.1	-24.51 %		PMG HP Rio Huasco	32.5	32.1	-1.16 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	32.0	-19.90 %		PMG HP San Clemente	42.4	77.9	+83.73 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	0.3	GNP		PMG PE La Esperanza	62.8	51.3	-18.21 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	155.6	+29.50 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	128.0	148.2	+15.77 %		PMG PFV Antay	89.1	77.3	-13.20 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	77.2	93.0	+20.49 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Castilla	15.1	20.9	+38.15 %	PMG
BESS Salvador	283.8	247.5	-12.78 %		PMG PFV Chercan	86.6	84.0	-3.00 %	PMG
BESS San Andrés	195.0	197.9	+1.48 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	499.6	389.3	-22.07 %		PMG PFV Del Desierto	39.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+59.37 %		PMG PFV Don Oscar	4.7	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	498.9	-20.04 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	6439.4	4963.0	(*) -22.93 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	3.6	-54.48 %	PMG, P
HE Antuco	4754.6	4255.0	-10.51 %		PMG PFV Lucas Solar	5.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	515.0	1178.0	+128.76 %		PMG PFV Machicura	5.1	48.7	+854.90 %	PMG
HE Cipreses	912.2	709.7	-22.20 %	LF	PMG PFV North West	94.8	26.1	-72.48 %	PMG
HE Colbún	8174.5	8901.0	+8.89 %		PMG PFV Palermo	77.3	57.2	-25.94 %	PMG
HE El Toro	411.0	1150.5	+179.92 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
HE Los Córdobes	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1920.0	1925.0	+0.26 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.6	16.4	+30.15 %	PMG
HE Pangué	8836.7	8181.0	-7.42 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.8	+13.29 %	PMG
HE Pehuenche	12960.0	11799.5	-8.95 %		PMG PFV Puerto Seco	93.1	101.0	+8.44 %	PMG
HE Pilmaiquén	615.3	801.4	+30.24 %	RO	PMG PFV Quilmo	90.8	73.1	-19.48 %	PMG
HE Ralco	14545.0	11462.5	(*) -21.19 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.5	7.1	-16.71 %	PMG, DF
HE Rapel	2692.1	2884.8	+7.16 %	RO, MM	PMG PFV Sol del Norte	43.5	78.3	+79.92 %	PMG
HP Abanico	834.9	871.9	+4.43 %	RO	PMG PFV Teno Solar	69.9	55.9	-20.13 %	PMG
HP Alfalfal	2319.5	2569.6	+10.78 %	RO	PMG PFV Venezia	27.7	21.4	-23.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	437.3	-0.97 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	11.7	-	PMG
HP Blanco	0.0	29.9	GNP		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	207.9	209.9	+0.97 %		PMG TER Celco	84.2	86.4	+2.60 %	PMG
HP Carilafquen	241.9	182.4	-24.58 %		PMG TER Chiloé	3.1	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2517.0	2562.2	+1.79 %	
HP Chapiquina	108.3	75.1	-30.68 %	
HP Convento Viejo	288.9	368.8	+27.65 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	247.8	270.7	+9.24 %	
HP Curillínque	1908.0	1478.3	-22.52 %	
HP Digua	252.8	287.3	+13.63 %	
HP El Paso	620.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	139.7	162.9	+16.59 %	P
HP Florida II	379.5	245.6	-35.29 %	
HP Guayacán	149.6	166.3	+11.20 %	
HP Hornitos	856.0	953.2	+11.36 %	
HP Isla	1530.2	1180.2	-22.87 %	
HP Itata	239.8	191.3	-20.23 %	RO
HP Juncal	551.0	558.6	+1.38 %	
HP La Confluencia	2780.0	2135.7	-23.18 %	RO
HP La Higuera	3090.0	3141.0	+1.65 %	RO
HP La Mina	557.2	648.0	+16.29 %	MM
HP Laja I	430.2	394.6	-8.28 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	222.8	253.4	+13.72 %	
HP Lircay	300.0	249.3	-16.90 %	
HP Loma Alta	850.1	610.8	-28.15 %	
HP Los Hierros	225.0	236.0	+4.87 %	RO
HP Los Hierros II	31.5	29.8	-5.49 %	
HP Los Molles	132.9	119.4	-10.21 %	RO
HP Los Quilos	614.0	610.3	-0.60 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	164.1	134.1	-18.26 %	
HP Mampil	558.0	455.2	-18.42 %	
HP Mocho	264.1	264.4	+0.11 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	628.1	662.8	+5.54 %	
HP Providencia	30.0	29.4	-2.00 %	
HP Pullínque	629.8	665.5	+5.67 %	
HP Puntilla	376.8	378.0	+0.32 %	RO
HP Queltehues	881.7	926.2	+5.05 %	RO
HP Quilleco	1294.3	1087.0	-16.02 %	
HP Río Colorado	278.0	271.4	-2.38 %	
HP Río Picoiquén	213.8	206.8	-3.27 %	
HP Rucatayo	791.0	863.0	+9.10 %	
HP Rucue	3022.5	2622.0	-13.25 %	RO
HP San Andrés	367.9	298.7	-18.81 %	
HP San Ignacio	839.2	844.0	+0.57 %	
HP Sauzal	2196.7	1308.6	-40.43 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	220.4	221.4	+0.47 %	
HP Volcán	88.9	256.2	+188.16 %	RO
PE Alena	459.5	0.0	-100.00 %	LF
PE Atacama	1304.4	1303.4	-0.08 %	

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 BELEN	0.0	0.0	-	
PMGD PFV BELENOS TIL TIL	0.0	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV BULNES SOLAR	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Los Tilos	35.9	27.1	-24.53 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	70.3	82.5	+17.36 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA	0.0	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.4	20.4	+52.01 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR	0.0	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Tabolango	83.3	25.4	-69.52 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3949.0	4322.7	+9.46 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4123.3	4284.9	+3.92 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	26.0	35.1	+35.13 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	874.3	+4.09 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	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 Páifico	345.7	736.8	+113.12 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	92.7	-22.75 %	MM
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	74.8	17.2	-76.96 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	775.6	1242.6	+60.22 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	794.4	1117.9	+40.73 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	871.2	1446.8	+66.07 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Calama	441.1	950.6	+115.49 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	217.2	321.5	+48.02 %		TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	97.6	178.0	+82.48 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Canela 2	478.9	654.0	+36.57 %		TER Cochrane-CCH1	2700.4	2918.2	+8.06 %	RO
PE Cardonal	55.4	201.6	+264.02 %		TER Cochrane-CCH2	3025.4	3118.9	+3.09 %	RO
PE Cerro Tigre	1086.2	1023.3	-5.80 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cuel	136.3	130.7	-4.10 %		TER Cogeneradora Biobío	287.0	1015.5	+253.83 %	
PE El Arrayán	1421.9	1774.6	+24.80 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE El Maitén	48.5	69.9	+44.09 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	651.6	720.9	+10.63 %	P	TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	455.4	889.4	+95.32 %	P	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	672.9	837.7	+24.49 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	216.1	GNP	
PE La Estrella	333.3	323.2	-3.04 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Flor	263.0	229.1	-12.87 %		TER Coronel Diésel	144.0	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	31.9	3.4	-89.46 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	635.4	1105.3	+73.94 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	49.1	GNP	
PE Lomas de Duqueco	408.8	425.2	+4.00 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	159.2	140.3	-11.90 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	127.2	254.1	+99.78 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	537.3	952.2	+77.24 %	LF	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	690.3	731.1	+5.92 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	708.0	690.8	-2.43 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	954.3	934.1	-2.11 %		TER Energía Pacífico	374.4	333.0	-11.05 %	LF
PE Manantiales	65.6	152.9	+133.29 %	P	TER Escuadrón	13.8	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Mesamavida	300.2	300.4	+0.06 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	245.0	424.0	+73.08 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Negrete	262.7	218.5	-16.84 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	140.5	61.8	-56.04 %		TER Guacolda 1	1264.1	1167.9	-7.61 %	RO, LF
PE Punta Colorada	2.5	0.1	-94.40 %		TER Guacolda 2	1979.0	1663.8	-15.93 %	RO, LF
PE Punta Palmeras	411.1	600.9	+46.17 %		TER Guacolda 3	2280.5	2145.1	-5.94 %	RO
PE Punta Sierra	955.9	1296.7	+35.65 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta de Talca	1328.5	1275.3	-4.01 %	P	TER Guacolda 5	2183.5	2146.3	-1.71 %	RO
PE Renaico	607.0	450.3	-25.82 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1230.1	1027.1	-16.50 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE San Gabriel	1352.0	1011.3	-25.20 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1109.9	1554.0	+40.01 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Matías	262.0	372.2	+42.04 %		TER IEM	4834.4	5716.1	+18.24 %	
PE San Pedro	238.9	225.2	-5.75 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	367.4	365.4	-0.55 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Sarco	885.6	1333.9	+50.62 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	456.6	827.2	+81.16 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	648.1	1033.8	+59.51 %		TER Laja Energía Verde	109.1	81.7	-25.11 %	
PE Talinay Poniente	612.9	879.0	+43.42 %		TER Lautaro I	354.0	423.1	+19.51 %	RO
PE Taltal	84.4	160.5	+90.19 %		TER Lautaro II	366.0	380.3	+3.89 %	RO
PE Tchamma	849.4	942.5	+10.95 %		TER Llanos Blancos	150.0	0.0	-100.00 %	MM
PE Tolpan Sur	703.6	677.0	-3.78 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	239.7	-24.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	326.3	402.5	+23.35 %	RO	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	46.8	45.2	-3.26 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	290.3	522.7	+80.06 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	363.8	447.7	+23.05 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	175.2	133.5	-23.83 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	95.4	391.2	+309.99 %		TER Los Vientos GNL	0.0	293.0	GNP	RO
PFV Andes Solar II-B	607.3	703.2	+15.79 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	659.0	821.3	+24.62 %	P	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	166.3	905.9	+444.58 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Azabache	238.9	293.4	+22.84 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Bolero	1248.7	814.2	-34.80 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2199.0	1207.0	-45.11 %	LF	TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2047.8	2363.2	+15.40 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	446.2	541.5	+21.34 %	DF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	23.3	543.0	+2228.52 %	DF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	86.3	624.4	+623.59 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1981.3	2217.3	+11.91 %	
PFV Chañares	8.1	212.0	+2523.76 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	685.3	704.6	+2.82 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1184.0	807.5	-31.80 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	227.0	GNP	
PFV Diego de Almagro	2.8	169.1	+5959.86 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2100.5	1404.6	-33.13 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	936.1	1071.5	+14.46 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	390.7	126.8	-67.56 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	394.3	63.8	-83.83 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	8.9	146.4	+1554.35 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	0.6	1.1	+83.33 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	356.1	471.3	+32.36 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	42.5	647.6	+1423.10 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	742.1	672.7	-9.36 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Elena	374.5	401.6	+7.24 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1336.2	1573.0	+17.72 %		TER Nueva Aldea	1105.0	951.4	-13.90 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	157.0	493.7	+214.48 %	RO	TER Nueva Aldea II	46.0	0.5	-98.89 %	MM
PFV Guanchoi	1903.0	999.0	-47.50 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Huatacondo	70.6	526.6	+645.65 %	RO, LF	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	59.0	309.5	+424.91 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Javiera	339.8	385.9	+13.57 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	276.6	322.2	+16.50 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	7.2	110.6	+1436.67 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	431.5	500.2	+15.91 %		TER PAS Mejillones	408.0	461.2	+13.03 %	
PFV La Silla	0.7	7.7	+972.22 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	42.6	320.8	+652.55 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	12.1	93.2	+669.10 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1759.6	1218.9	-30.73 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	492.6	609.7	+23.78 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	2.3	278.7	+11859.23 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	81.1	784.5	+867.26 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	1217.6	1412.3	+15.98 %	
PFV María Elena	300.8	292.6	-2.71 %	
PFV Meseta de los Andes	735.4	635.0	-13.65 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	44.6	38.5	-13.74 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	351.5	404.4	+15.05 %	
PFV Pampa Tigre	511.6	574.0	+12.21 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	6.4	47.5	+643.51 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	10.7	94.8	+787.36 %	
PFV Quilapilun	619.3	446.3	-27.93 %	
PFV RAULI	-	0.0	-	
PFV Rio Escondido	822.9	683.0	-17.00 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	240.5	83.6	-65.26 %	LF
PFV San Andres	184.5	62.5	-66.14 %	LF
PFV San Pedro	168.8	0.0	-100.00 %	
PFV Santa Isabel	240.4	882.7	+267.22 %	LF
PFV Santiago	440.3	378.2	-14.11 %	
PFV Sol de Lila	840.9	1030.5	+22.56 %	
PFV Sol de los Andes	388.1	424.1	+9.29 %	LF
PFV Sol del Desierto	1229.1	1382.5	+12.48 %	
PFV Taira	2058.6	30.4	(*) -98.52 %	P
PFV Tamango	310.3	0.0	-100.00 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1479.0	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	724.4	588.5	-18.76 %	
PFV Uribe Solar	529.7	277.3	-47.65 %	LF
PFV Usya	51.1	287.7	+462.66 %	
PFV Valle Escondido	549.8	641.1	+16.61 %	
PFV Valle del Sol	805.1	903.6	+12.23 %	
PFV Willka	467.4	367.5	-21.39 %	
PMG HP Aillin	108.6	131.8	+21.43 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	2.1	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	32.4	44.3	+36.66 %	PMG
PMG HP Carena	40.2	0.0	-100.00 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	41.0	345.0	+741.46 %	PMG
PMG HP Cipresillos	125.5	143.4	+14.29 %	PMG
PMG HP Corrales	70.0	70.5	+0.79 %	PMG
PMG HP Correntoso	88.8	79.9	-10.07 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	22.2	+0.91 %	PMG
PMG HP La Confianza	12.0	11.6	-3.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	40.7	38.6	-5.23 %	PMG
PMG HP MC1	129.6	146.0	+12.65 %	PMG
PMG HP MC2	33.5	31.8	-5.02 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	22.0	GNP	
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	2933.5	3891.2	+32.65 %	
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	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	98.1	-53.65 %	
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	7.2	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	37.2	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	442.8	772.6	+74.49 %	
TER Viñales	314.0	373.2	+18.84 %	
TER Yungay U1 Diesel	156.0	0.0	-100.00 %	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	197.3	GNP	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	103.2	0.0	-100.00 %	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	56.2	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	210745.5	211027.6	+0.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	54.4	63.8	+17.45 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+0.87 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	66.8	70.6	+5.68 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.9	25.8	-0.71 %
PMGD HP Caliboro	20.6	20.9	+1.63 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	58.0	77.3	+33.33 %
PMGD HP Collil	126.9	63.6	-49.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	105.8	111.2	+5.10 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.6	-6.00 %
PMGD HP Dongo	58.4	53.9	-7.61 %
PMGD HP Donguil	3.3	4.2	+27.62 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.1	9.7	-3.79 %
PMGD HP El Agrio	50.0	47.6	-4.79 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.6	-
PMGD HP El Atajo	20.4	24.2	+18.85 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.1	+6.40 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.02 %
PMGD HP El Colorado	41.2	32.2	-21.87 %
PMGD HP El Diuto	57.0	28.6	-49.75 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	20.9	25.9	+24.07 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	15.8	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.3	+0.39 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.0	24.6	+44.98 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	96.1	116.7	+21.36 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.6	+3.32 %
PMGD HP La Compañía II	41.6	44.0	+5.81 %
PMGD HP La Montaña	29.3	28.9	-1.35 %
PMGD HP La Montaña II	26.1	26.8	+2.78 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.4	12.0	+42.55 %
PMGD HP Las Flores	38.4	29.0	-24.37 %
PMGD HP Las Vertientes	36.3	33.2	-8.56 %
PMGD HP Los Bajos	126.6	124.4	-1.71 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	48.7	+140.09 %
PMGD HP Los Corrales II	16.4	18.3	+11.35 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	23.0	17.5	-24.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.1	35.1	+2.76 %
PMGD PFV Lo Miranda	13.8	29.8	+116.23 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	75.4	92.9	+23.12 %
PMGD PFV Loica	26.0	18.4	-29.53 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.5	13.5	-7.26 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.5	3.5	-69.59 %
PMGD PFV Loncura	47.0	67.0	+42.75 %
PMGD PFV Loreto	21.3	15.8	-26.13 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.1	51.5	-19.64 %
PMGD PFV Los Gorriónes	14.3	21.0	+46.92 %
PMGD PFV Los Jotes	25.0	19.3	-22.88 %
PMGD PFV Los Lagos	19.1	13.5	-29.34 %
PMGD PFV Los Libertadores	17.0	29.8	+75.35 %
PMGD PFV Los Lirios	50.5	48.6	-3.86 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.6	21.7	-23.99 %
PMGD PFV Los Molinos	39.2	77.9	+98.80 %
PMGD PFV Los Nogales	23.3	48.7	+109.01 %
PMGD PFV Los Paltos	9.5	16.2	+70.21 %
PMGD PFV Los Patos	13.5	21.5	+59.41 %
PMGD PFV Los Perales	21.0	16.2	-22.79 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.6	9.9	-36.71 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	15.7	-39.18 %
PMGD PFV Los Tordos	45.6	36.7	-19.59 %
PMGD PFV Luce Solar	10.4	16.0	+53.56 %
PMGD PFV Luders	7.7	15.9	+106.49 %
PMGD PFV Lumbreras	30.5	23.2	-23.91 %
PMGD PFV Luna	9.8	15.9	+62.45 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.9	21.5	+13.68 %
PMGD PFV Macao	45.4	88.5	+94.73 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+2.09 %
PMGD PFV Maikono	22.5	17.5	-22.33 %
PMGD PFV Maimalicán	62.8	38.5	-38.75 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.1	19.5	-25.13 %
PMGD PFV Malaquita II	96.3	82.7	-14.10 %
PMGD PFV Malinke	14.9	13.8	-7.52 %
PMGD PFV Malloco	24.6	16.9	-31.18 %
PMGD PFV Malvilla	24.7	18.8	-23.82 %
PMGD PFV Manao	26.0	18.9	-27.50 %
PMGD PFV Mandinga	46.4	44.0	-5.09 %
PMGD PFV Marambio	21.6	15.8	-26.85 %
PMGD PFV Marañón	77.2	95.5	+23.63 %
PMGD PFV Marchigue II	53.3	50.4	-5.49 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.3	16.1	-33.85 %
PMGD PFV Marín	23.7	15.3	-35.43 %
PMGD PFV María Pinto	24.6	19.3	-21.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	62.6	52.1	-16.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	21.1	18.2	-14.03 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.3	+0.81 %
PMGD HP MSA-I	60.3	64.3	+6.61 %
PMGD HP Maisán	4.9	4.8	-2.24 %
PMGD HP Mallarauco	76.6	74.0	-3.44 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.1	-
PMGD HP Melo	38.8	38.5	-0.94 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.1	2.6	-37.32 %
PMGD HP Muchi	3.4	2.3	-30.81 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.1	+0.55 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	84.0	70.2	-16.40 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.9	17.3	+8.64 %
PMGD HP Pichilonco	22.6	23.3	+3.24 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.8	9.2	-6.16 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.7	10.8	+1.42 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	32.9	53.0	+60.99 %
PMGD HP Río Mulchén	25.3	22.9	-9.66 %
PMGD HP Río Trueno	54.9	48.9	-10.96 %
PMGD HP Santa Elena	20.6	19.2	-7.01 %
PMGD HP Santa Isabel	12.5	10.1	-18.56 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	12.0	+10.31 %
PMGD HP Sauce Andes	10.4	13.3	+26.87 %
PMGD HP Trailelfú	25.4	23.8	-6.48 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.1	65.2	+6.76 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.3	-0.48 %
PMGD PE El Arrebol	72.4	44.6	-38.41 %
PMGD PE El Nogal	66.3	70.6	+6.57 %
PMGD PE Huajache	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	51.3	111.8	+117.88 %
PMGD PE Lebu III	33.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	50.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	24.1	36.8	+52.57 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	42.1	44.3	+5.07 %
PMGD PFV Albatros	6.2	9.4	+52.32 %
PMGD PFV Albor Solar	50.3	34.2	-31.96 %
PMGD PFV Alcaldesa	51.8	55.6	+7.27 %
PMGD PFV Alcon Solar	92.0	62.6	-31.97 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	38.0	+1069.85 %
PMGD PFV Alhué	46.7	41.6	-10.95 %
PMGD PFV Alicahue	12.4	17.1	+37.90 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.7	14.4	+22.59 %
PMGD PFV Alto Solar	11.6	17.3	+48.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.8	8.9	+85.63 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	15.9	17.2	+8.70 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.6	11.9	-32.67 %
PMGD PFV Milán A	26.1	20.3	-22.35 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	11.2	18.7	+67.14 %
PMGD PFV Mostazal	23.3	47.5	+103.86 %
PMGD PFV Moya	42.3	46.2	+9.10 %
PMGD PFV Mutupín	64.5	57.9	-10.32 %
PMGD PFV Nahuén	36.1	61.4	+70.06 %
PMGD PFV Nan	16.3	65.7	+303.20 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.0	17.6	-32.24 %
PMGD PFV Newentun	59.9	45.5	-23.94 %
PMGD PFV Nihue	23.7	18.7	-21.13 %
PMGD PFV Norte Chico	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	12.9	21.8	+69.15 %
PMGD PFV Olivia	15.9	25.3	+59.29 %
PMGD PFV Olivier	9.2	20.5	+123.02 %
PMGD PFV Olivillo	56.0	42.4	-24.17 %
PMGD PFV Orion	26.2	21.2	-18.78 %
PMGD PFV Orquidea Solar	20.2	24.5	+21.69 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejeria	30.0	52.7	+75.70 %
PMGD PFV PAS1	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	88.9	63.0	-29.16 %
PMGD PFV PSF Horizonte	62.1	36.6	-41.06 %
PMGD PFV PVP Unihue	13.5	18.3	+35.57 %
PMGD PFV Pachira	92.8	62.0	-33.27 %
PMGD PFV Paillihue	41.7	46.8	+12.18 %
PMGD PFV Paine	95.1	56.5	-40.58 %
PMGD PFV Palto Sunlight	79.8	57.6	-27.82 %
PMGD PFV Pama	10.2	6.9	-31.96 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	41.3	32.2	-22.04 %
PMGD PFV Panquehue II	19.1	25.5	+33.53 %
PMGD PFV Paraguay	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.6	-4.79 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.7	18.8	-26.71 %
PMGD PFV Parque Curicura	76.2	60.6	-20.44 %
PMGD PFV Parque El Olivar	76.2	75.5	-0.97 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	11.1	-2.81 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.2	35.1	+5.69 %
PMGD PFV Parque La Colonia	96.1	61.1	-36.38 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	86.1	+763.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	53.4	47.0	-11.99 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	88.3	68.1	-22.96 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.6	11.7	+10.63 %
PMGD PFV Parque San Javier	32.8	38.3	+16.82 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	42.1	56.6	+34.42 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.8	43.8	-25.57 %
PMGD PFV Pastrán	67.4	63.8	-5.28 %
PMGD PFV Patagua	43.1	48.8	+13.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.0	25.4	-25.37 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	48.4	-37.92 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.7	19.1	-19.54 %	PMGD PFV Pedreros	9.5	19.1	+100.84 %
PMGD PFV Anakena	68.2	64.4	-5.47 %	PMGD PFV Pegasus	26.6	22.3	-15.97 %
PMGD PFV Ancahual	73.3	71.0	-3.17 %	PMGD PFV Pellin	81.0	74.1	-8.55 %
PMGD PFV Antonia	23.9	17.0	-28.89 %	PMGD PFV Pelumpen	24.6	18.0	-26.59 %
PMGD PFV Argomedo	72.6	52.5	-27.75 %	PMGD PFV Penaflor	88.4	58.5	-33.78 %
PMGD PFV Arica	40.8	39.7	-2.68 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ariztía	12.0	9.3	-22.70 %	PMGD PFV Pencahue Este	24.6	16.7	-32.18 %
PMGD PFV Armazones	49.1	49.7	+1.12 %	PMGD PFV Pepa	28.5	55.0	+93.05 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.7	14.1	-37.75 %	PMGD PFV Pequen	25.8	19.1	-26.02 %
PMGD PFV Astillas	94.1	94.8	+0.75 %	PMGD PFV Peralillo	10.8	15.1	+39.72 %
PMGD PFV Avel Solar	75.3	71.1	-5.50 %	PMGD PFV Pesaro	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avellano	28.4	49.0	+72.31 %	PMGD PFV Pica	2.4	2.5	+4.26 %
PMGD PFV Aviles	66.5	40.7	-38.78 %	PMGD PFV Pichon	17.3	14.6	-15.47 %
PMGD PFV Axel Solar	13.3	22.1	+66.08 %	PMGD PFV Picunche	70.8	42.3	-40.34 %
PMGD PFV Ayla	78.2	52.0	-33.49 %	PMGD PFV Piduco	30.0	19.5	-34.85 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.0	15.1	-20.68 %	PMGD PFV Pilpilen	10.8	18.2	+68.80 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-	PMGD PFV Piquero	90.5	73.1	-19.22 %
PMGD PFV Bellavista	17.3	17.8	+3.07 %	PMGD PFV Pirque	5.9	14.0	+137.12 %
PMGD PFV Bellavista	97.3	99.7	+2.46 %	PMGD PFV Pitotoy	25.5	17.8	-30.15 %
PMGD PFV Berruenco	83.1	74.8	-10.01 %	PMGD PFV Pitra	27.4	19.7	-27.99 %
PMGD PFV Blu	25.8	23.7	-7.95 %	PMGD PFV Placilla	59.4	45.7	-23.07 %
PMGD PFV Buenas Yervas	45.3	45.3	+0.01 %	PMGD PFV Playerito	26.1	21.2	-18.72 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.2	19.5	+1.88 %	PMGD PFV Playero	26.2	23.2	-11.43 %
PMGD PFV Bérnago	26.7	18.9	-29.27 %	PMGD PFV Playeron	26.2	19.9	-23.79 %
PMGD PFV CE Caldera	37.0	16.3	-55.87 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	41.3	53.6	+29.91 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-	PMGD PFV Plomo Verano	24.6	16.1	-34.74 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	80.7	76.7	-5.02 %	PMGD PFV Población	10.4	9.9	-5.10 %
PMGD PFV Cabilsol	13.0	14.5	+11.81 %	PMGD PFV Pocillas	18.1	17.7	-2.65 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-20.00 %	PMGD PFV Pomuyeto	15.4	19.9	+29.60 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	73.7	+61.28 %	PMGD PFV Portezuelo	17.8	16.2	-8.57 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.6	98.5	+3.10 %	PMGD PFV Pretty Field	13.1	18.7	+42.54 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.2	-	PMGD PFV Puangue	41.6	32.7	-21.37 %
PMGD PFV Calama	93.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	13.5	15.4	+14.42 %
PMGD PFV Calle Larga	7.9	9.2	+15.95 %	PMGD PFV Pueblo Seco	90.2	77.9	-13.63 %
PMGD PFV Candelaria Solar	24.6	16.3	-33.63 %	PMGD PFV Puelche	22.2	21.7	-2.48 %
PMGD PFV Canelillo	20.5	19.3	-5.86 %	PMGD PFV Puente Solar	23.4	16.6	-29.02 %
PMGD PFV Canesa	13.8	11.8	-14.35 %	PMGD PFV Pullalli	12.0	20.9	+73.83 %
PMGD PFV Cantera	25.5	18.8	-26.35 %	PMGD PFV Punta Baja	13.9	19.7	+41.94 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quebrada de Talca	44.8	91.5	+104.07 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.3	4.4	-29.90 %	PMGD PFV Queltchue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caracoles	28.6	18.7	-34.57 %	PMGD PFV Quemados	60.2	35.3	-41.36 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	86.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	63.2	45.0	-28.70 %	PMGD PFV Quillay	21.0	17.4	-17.41 %
PMGD PFV Casuto	7.3	24.7	+238.83 %	PMGD PFV Quilmo Solar	26.6	53.1	+99.59 %
PMGD PFV Catemu	6.6	17.1	+158.43 %	PMGD PFV Quinantu	38.7	60.6	+56.69 %
PMGD PFV Catán	1.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinta	11.1	18.5	+65.88 %
PMGD PFV Cauquenes	21.7	7.8	-64.08 %	PMGD PFV RDCL SAN	76.7	54.4	-29.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	83.3	60.9	-26.88 %	PMGD PFV REN	30.6	35.6	+16.19 %
PMGD PFV Cefalu Solar	-	0.0	-	PMGD PFV RLA	9.6	12.5	+30.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Centauro Solar	75.4	67.5	-10.47 %
PMGD PFV Chacabuco	30.5	54.4	+78.30 %
PMGD PFV Chalinga	25.6	12.5	-51.03 %
PMGD PFV Champa	21.3	49.8	+133.29 %
PMGD PFV Chancon	8.2	12.0	+46.71 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.9	18.0	+20.59 %
PMGD PFV Chequen Solar	39.3	28.5	-27.32 %
PMGD PFV Chicauma Verano	52.2	37.8	-27.59 %
PMGD PFV Chilener	12.5	16.5	+32.25 %
PMGD PFV Chimbarongo	9.9	11.8	+19.19 %
PMGD PFV Chuchifí	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	37.8	32.4	-14.46 %
PMGD PFV Citrino	7.7	6.4	-16.88 %
PMGD PFV Ckilir	90.8	88.1	-2.95 %
PMGD PFV Clementina	35.0	23.4	-33.25 %
PMGD PFV Cocharcas	23.8	19.8	-16.64 %
PMGD PFV Cocinillas	20.5	19.3	-5.43 %
PMGD PFV Coinco	13.1	14.9	+13.86 %
PMGD PFV Colchagua	14.3	10.1	-29.43 %
PMGD PFV Colina	93.7	58.3	-37.82 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.4	17.1	-15.82 %
PMGD PFV Condor Chépica	25.7	21.2	-17.45 %
PMGD PFV Condor Pelvín	19.7	18.2	-7.46 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.9	20.7	+109.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.0	30.4	+44.63 %
PMGD PFV Cortijo	76.9	76.1	-1.05 %
PMGD PFV Covadonga	71.6	86.6	+21.02 %
PMGD PFV Coyunche	24.1	23.1	-3.83 %
PMGD PFV Crucero	12.9	13.6	+5.19 %
PMGD PFV Cruz	29.8	19.0	-36.22 %
PMGD PFV Curacavi	24.6	20.0	-18.81 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.0	17.2	+1.27 %
PMGD PFV Dadinco	27.7	23.0	-17.18 %
PMGD PFV Darlín	22.3	52.6	+135.83 %
PMGD PFV Diego de Almagro	77.2	90.3	+16.92 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.9	15.7	-7.11 %
PMGD PFV Don Enrique	96.6	56.6	-41.42 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.1	19.3	+72.98 %
PMGD PFV Don Jorge	29.3	21.1	-27.73 %
PMGD PFV Don Mariano	24.1	15.8	-34.45 %
PMGD PFV Don Martín	25.2	20.1	-20.53 %
PMGD PFV Don Matías	18.3	16.2	-11.41 %
PMGD PFV Don Rodrigo	47.5	43.2	-9.10 %
PMGD PFV Don Simón	33.2	32.3	-2.74 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.5	18.1	-22.89 %
PMGD PFV Doña Regina	12.7	26.9	+111.46 %
PMGD PFV Doñihue	18.7	41.7	+123.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ranguil	18.5	18.4	-0.43 %
PMGD PFV Ratulemus	23.6	20.7	-12.17 %
PMGD PFV Rauquen	68.3	47.0	-31.15 %
PMGD PFV Rcu	27.9	34.3	+22.90 %
PMGD PFV Recoleta	59.7	60.1	+0.55 %
PMGD PFV Rengo	33.6	38.5	+14.60 %
PMGD PFV Rexner	24.6	13.6	-44.97 %
PMGD PFV Rimini	56.1	68.5	+22.04 %
PMGD PFV Rinconada	54.3	47.2	-13.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	97.8	67.3	-31.23 %
PMGD PFV Rinconada Norte	27.8	17.9	-35.79 %
PMGD PFV Rodeo	19.3	8.0	-58.67 %
PMGD PFV Roma	13.0	17.0	+30.75 %
PMGD PFV Romeria	77.5	62.2	-19.76 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	20.1	34.9	+73.63 %
PMGD PFV Rucapaine	88.1	56.9	-35.43 %
PMGD PFV Río Peuco	23.1	13.3	-42.24 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.9	15.4	+18.85 %
PMGD PFV SAGRADA	22.8	22.2	-2.39 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	25.9	19.7	-23.99 %
PMGD PFV SDSI	23.6	22.4	-5.09 %
PMGD PFV SGT Catapilco	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.4	15.0	-35.96 %
PMGD PFV SP Malloa	11.6	13.4	+14.77 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.7	14.8	-25.10 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.2	19.7	-15.25 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.0	16.9	+40.35 %
PMGD PFV San Alberto	31.6	30.2	-4.31 %
PMGD PFV San Antonio	31.1	35.6	+14.36 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	19.3	-17.40 %
PMGD PFV San Carlos	25.0	18.8	-24.69 %
PMGD PFV San Eduardo	2.1	0.5	-75.23 %
PMGD PFV San Emilio I	19.3	15.6	-18.80 %
PMGD PFV San Eugenio	45.9	74.0	+61.26 %
PMGD PFV San Francisco	10.0	17.6	+76.30 %
PMGD PFV San Isidro	6.1	14.1	+131.31 %
PMGD PFV San José II	31.7	25.0	-21.30 %
PMGD PFV San Pedro	10.8	14.4	+32.96 %
PMGD PFV San Rafael	10.4	19.3	+85.33 %
PMGD PFV San Ramiro	39.4	58.4	+48.23 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.2	15.8	+92.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.0	19.9	-20.42 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.2	13.5	-33.15 %
PMGD PFV Santa Carolina	20.7	18.4	-10.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Duqueco Solar	83.4	77.5	-7.07 %
PMGD PFV EA SF Graneros	14.6	15.3	+4.80 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	15.3	19.9	+29.61 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.3	17.8	+24.36 %
PMGD PFV Eclipse	40.6	39.3	-3.10 %
PMGD PFV El Boco	11.4	37.8	+231.32 %
PMGD PFV El Caiquén	38.2	35.5	-7.02 %
PMGD PFV El Cardenal	14.6	16.8	+14.95 %
PMGD PFV El Carpintero	69.7	64.5	-7.45 %
PMGD PFV El Castaño	58.7	42.6	-27.35 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.2	12.0	+67.13 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.2	11.2	+57.06 %
PMGD PFV El Chercan	80.8	67.7	-16.28 %
PMGD PFV El Chincol	13.3	23.3	+75.26 %
PMGD PFV El Chucao	22.5	17.5	-22.07 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	7.6	7.4	-3.15 %
PMGD PFV El Divisadero	17.3	23.0	+33.57 %
PMGD PFV El Estero	16.2	17.1	+5.13 %
PMGD PFV El Flamenco	78.1	48.9	-37.35 %
PMGD PFV El Gaviotín	51.4	69.9	+36.06 %
PMGD PFV El Huaso	19.7	15.6	-20.83 %
PMGD PFV El Ingenio	18.0	11.3	-37.17 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.1	1.3	+20.37 %
PMGD PFV El Laurel	60.9	44.4	-27.16 %
PMGD PFV El Litre	90.6	58.7	-35.17 %
PMGD PFV El Loro Choroy	42.4	61.2	+44.32 %
PMGD PFV El Mirlo	49.7	32.6	-34.33 %
PMGD PFV El Monte	25.3	17.3	-31.70 %
PMGD PFV El Palqui	13.8	26.1	+89.57 %
PMGD PFV El Picurio	10.4	20.5	+96.73 %
PMGD PFV El Pilpen	12.6	23.2	+84.13 %
PMGD PFV El Pitio	13.1	20.0	+52.52 %
PMGD PFV El Piuquen	23.9	21.6	-9.78 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	23.3	+86.64 %
PMGD PFV El Quemado	13.1	24.5	+87.25 %
PMGD PFV El Queule	22.5	24.2	+7.73 %
PMGD PFV El Rayador	59.0	63.5	+7.47 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.3	20.8	-10.53 %
PMGD PFV El Resplandor	25.2	22.9	-8.99 %
PMGD PFV El Roble	90.9	56.8	-37.51 %
PMGD PFV El Romeral	54.3	52.7	-3.00 %
PMGD PFV El Salitral	31.7	29.4	-7.23 %
PMGD PFV El Sauce	30.8	18.5	-39.84 %
PMGD PFV El Sharon	21.2	19.8	-6.19 %
PMGD PFV El Tiuke	11.3	5.9	-47.20 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	77.4	+62.83 %
PMGD PFV El Trile	13.7	13.1	-4.46 %
PMGD PFV El Turpial	13.8	24.7	+78.77 %
PMGD PFV El Zorzal	22.3	18.9	-15.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	21.6	6.7	-68.80 %
PMGD PFV Santa Clara	18.5	18.6	+0.16 %
PMGD PFV Santa Cruz	59.7	58.9	-1.31 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	84.3	50.9	-39.58 %
PMGD PFV Santa Emilia	85.0	54.3	-36.08 %
PMGD PFV Santa Ester	27.4	20.8	-24.11 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.7	16.8	-34.76 %
PMGD PFV Santa Julia	13.0	24.4	+88.03 %
PMGD PFV Santa Laura	13.2	16.3	+23.26 %
PMGD PFV Santa Lucía	35.5	54.9	+54.59 %
PMGD PFV Santa Margarita	24.5	19.2	-21.84 %
PMGD PFV Santa Pamela	35.4	65.1	+84.19 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	20.8	-20.45 %
PMGD PFV Santa Teresita	45.8	58.7	+28.16 %
PMGD PFV Santuario	9.9	15.6	+57.68 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.2	20.1	-20.33 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	17.1	21.4	+25.04 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.8	38.4	-38.82 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.7	13.6	-31.06 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.9	21.6	+14.14 %
PMGD PFV Soy Solar	26.7	24.0	-10.19 %
PMGD PFV Sunhunter	94.2	62.7	-33.41 %
PMGD PFV Talagante	45.3	43.3	-4.32 %
PMGD PFV Talca	48.5	22.2	-54.22 %
PMGD PFV Talhuén	23.4	24.5	+4.79 %
PMGD PFV Tallado	82.4	71.0	-13.85 %
PMGD PFV Tamarama	46.1	55.0	+19.41 %
PMGD PFV Tamarugo	26.3	26.9	+2.21 %
PMGD PFV Tambo Real	18.7	20.5	+9.14 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.8	40.6	+7.38 %
PMGD PFV Tijeral	25.1	20.6	-18.22 %
PMGD PFV Til Til	9.5	15.0	+57.55 %
PMGD PFV Torino	65.6	49.3	-24.96 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.4	13.3	-45.43 %
PMGD PFV Tranque del Sol	84.2	66.6	-20.90 %
PMGD PFV Trebal	20.1	12.0	-40.18 %
PMGD PFV Trebo	26.7	20.5	-23.47 %
PMGD PFV Trica-Dos	9.8	13.9	+41.73 %
PMGD PFV Tricahue II	27.0	49.6	+83.59 %
PMGD PFV Trinidad	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuquere	9.6	13.8	+43.96 %
PMGD PFV Turquia	6.6	12.7	+91.82 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.3	1.0	-18.40 %
PMGD PFV Valle Este II	73.6	82.9	+12.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Enami Solar	26.2	37.5	+43.05 %
PMGD PFV Encino	18.9	13.0	-31.34 %
PMGD PFV Encon	24.0	45.4	+88.96 %
PMGD PFV Erinome	10.9	16.9	+54.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.4	16.4	-32.99 %
PMGD PFV Esfena	20.7	37.3	+80.05 %
PMGD PFV Esperanza	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.8	16.9	-25.92 %
PMGD PFV Filomena	23.2	13.9	-40.21 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	78.7	70.8	-10.09 %
PMGD PFV Foster	20.5	26.9	+31.15 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.6	28.7	-35.63 %
PMGD PFV Francisco	8.0	15.0	+87.25 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	18.3	-14.31 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.2	37.9	-12.45 %
PMGD PFV GR Lemu	50.3	33.9	-32.54 %
PMGD PFV GR Peumo	82.1	61.1	-25.53 %
PMGD PFV GR Pitao	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	73.8	62.4	-15.44 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	45.3	39.7	-12.30 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.1	11.3	-53.12 %
PMGD PFV Gabriela	96.0	98.3	+2.47 %
PMGD PFV Girasoles	22.2	18.2	-18.04 %
PMGD PFV Granada	39.2	53.3	+35.99 %
PMGD PFV Granate	67.5	64.0	-5.23 %
PMGD PFV Guadalao	10.8	23.5	+117.87 %
PMGD PFV Guadalupe	49.3	30.2	-38.64 %
PMGD PFV Guanaco Solar	87.4	56.7	-35.17 %
PMGD PFV Guarana	12.9	12.5	-2.79 %
PMGD PFV Helios	24.2	19.6	-19.18 %
PMGD PFV Hijueta 4	27.8	17.8	-36.09 %
PMGD PFV Homero	8.1	13.7	+69.38 %
PMGD PFV Hormiga	8.5	8.3	-1.54 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.5	-54.10 %
PMGD PFV Huape	22.3	9.7	-56.43 %
PMGD PFV Huaquelon	94.8	56.1	-40.80 %
PMGD PFV Huigan	45.8	62.6	+36.76 %
PMGD PFV Hurtado	13.0	23.0	+76.31 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	21.8	16.2	-25.59 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.7	19.8	+12.03 %
PMGD PFV Independencia	23.6	15.4	-34.96 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.3	23.6	+1.16 %
PMGD PFV Jahuel	51.9	28.4	-45.27 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	63.4	57.7	-8.87 %
PMGD PFV Jaururo	11.0	18.7	+69.64 %
PMGD PFV Javiera Carrera	94.5	61.2	-35.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle Oeste II	77.5	83.7	+8.03 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.5	25.0	+163.56 %
PMGD PFV Ventisquero	57.6	62.2	+7.97 %
PMGD PFV Venturada	89.7	73.1	-18.52 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.2	11.1	-44.96 %
PMGD PFV Victoria	29.1	29.9	+2.61 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.8	42.5	-32.35 %
PMGD PFV Villa Cruz	11.5	14.8	+28.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.8	20.4	-20.99 %
PMGD PFV Villa Prat	18.6	10.0	-46.15 %
PMGD PFV Villa Seca	11.2	16.9	+50.71 %
PMGD PFV Villa Solar	20.1	16.9	-16.21 %
PMGD PFV Violeta	55.6	37.4	-32.82 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.4	18.4	-30.36 %
PMGD PFV Viñas del Sol	29.7	21.1	-28.85 %
PMGD PFV Yahutela	51.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	3.7	4.6	+25.45 %
PMGD PFV Ñiquén	13.1	21.2	+61.76 %
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	-	0.1	-
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	-	37.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jilguero	8.1	15.7	+93.18 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	9.7	-8.26 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.7	13.3	+53.22 %
PMGD PFV La Acacia	29.1	30.9	+6.25 %
PMGD PFV La Blanquina	63.6	42.9	-32.56 %
PMGD PFV La Chapeana	15.9	1.8	-88.86 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.8	18.5	+44.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.3	62.1	+16.61 %
PMGD PFV La Estancia	25.2	16.7	-33.72 %
PMGD PFV La Foresta	21.0	17.5	-16.82 %
PMGD PFV La Frontera	28.4	25.8	-9.18 %
PMGD PFV La Gamboina	44.2	27.8	-37.05 %
PMGD PFV La Huerta	12.9	25.1	+94.03 %
PMGD PFV La Lajuela	22.0	39.1	+77.50 %
PMGD PFV La Ligua	11.9	17.8	+49.16 %
PMGD PFV La Manga	20.7	12.8	-38.14 %
PMGD PFV La Muralla	22.9	16.7	-27.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	89.5	75.6	-15.48 %
PMGD PFV La Paz	68.1	70.5	+3.49 %
PMGD PFV La Vendimia	46.2	61.5	+33.10 %
PMGD PFV La Victoria	89.4	69.9	-21.88 %
PMGD PFV Lagunilla	16.8	7.8	-53.47 %
PMGD PFV Laja Andino	85.4	77.0	-9.83 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.5	13.9	-28.42 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.3	5.7	-21.80 %
PMGD PFV Las Cabras	24.1	9.9	-59.15 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.3	44.2	-36.14 %
PMGD PFV Las Catitas	27.7	32.1	+15.75 %
PMGD PFV Las Chacras	11.8	17.2	+45.76 %
PMGD PFV Las Chilcas	39.3	17.9	-54.42 %
PMGD PFV Las Codornices	10.7	0.9	-91.21 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.9	56.3	+0.75 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.0	22.0	+100.27 %
PMGD PFV Las Majadas	52.4	91.0	+73.59 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.1	15.5	-32.84 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.9	5.2	-67.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.0	19.8	-23.93 %
PMGD PFV Las Palomas	13.8	14.9	+7.61 %
PMGD PFV Las Perdices	10.0	16.1	+60.70 %
PMGD PFV Las Rojas	20.8	22.1	+6.06 %
PMGD PFV Las Taguas	57.9	63.7	+9.93 %
PMGD PFV Las Tencas	65.1	42.9	-34.19 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.8	8.5	-65.93 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.2	17.0	-32.46 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.7	23.2	-2.19 %
PMGD PFV Las Turcas	13.0	8.5	-34.46 %
PMGD PFV Lengua	-	8.1	-
PMGD PFV Lima	25.8	21.3	-17.40 %
PMGD PFV Linares	32.8	35.2	+7.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.6	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	28.2	-
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	-	13.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	13.2	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	27.9	22.1	-20.82 %
PMGD PFV Lipangue	8.1	14.3	+77.04 %
PMGD PFV Liquidambar	79.2	80.4	+1.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	24.3	17.6	-27.40 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.5	57.1	-37.61 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.3	36.5	-2.09 %
PMGD PFV Llay Llay	68.1	47.0	-30.90 %
PMGD PFV Lloica	13.2	22.0	+67.12 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.8	0.8	-71.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
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	19526.7	18165.9	-6.97 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.

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

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 Carrera Pinto	0.0	Indisponible. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024115250 - 2024115223.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	93.0	Limitada a 129.58 MW. Causa informada: Presenta 5 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001733.
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	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	98.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
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	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG-2 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 SCCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 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 2024001740.

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.
01:06	Angloamerican	S/E San Francisco 52BT1 del transformador de 66/15 kV 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto caliente, según SDCF 2024114479.
02:05	STS	S/E Cabrero transformador de 66/13.8 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente, según SDCF 2024115026.
03:07	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi cancelada limitación, según IL 2024001736.
05:04	STS	S/E Cabrero transformador de 66/13.8 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115026.
09:24	Codelco El Teniente	S/E El Cobre barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024112277.
10:04	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SICF 2024115036.
10:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas con solicitud de intervención de curso forzoso, Causa informada: Poda de emergencia de árboles con proyección hacia la línea, según SICF 2024115105.
10:31	STS	S/E Parinacota 52B3 de la línea 66 kV Parinacota - Tap Quiani interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.7 MW de consumos correspondientes a la S/E Quiani, según IF 2024005055.
11:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - San Francisco de Mostazal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2024115135.
11:17	STS	S/E Parinacota 52B3 de la línea 66 kV Parinacota - Tap Quiani cerrado, se recupera la totalidad de los consumos, cancelado IF 2024005055.
11:39	Enor Chile	C. PFV Conejo control secundario de frecuencia con informe de limitación. Causa informada: Falla en enlace de comunicación, según IL 2024001743.
12:05	Potencia	C. Renaico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de cámara de carga, según SDCF 2024115173.
12:45	Transelec	S/E Charrúa banco de CC/EE N°4 de 20 MVAR en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114745.
15:15	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115036.
15:51	Enor Chile	C. PFV Conejo control secundario de frecuencia cancelada limitación, según IL 2024001743.
15:52	Potencia	C. Renaico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2024115173.
16:23	Transelec	S/E Los Vilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en el enlace de respaldo SCADA, según SICF 2024115106 - 2024115107.
16:42	CGE - Transmisión	S/E Parral interruptor AT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2024115327.
16:50	Transelec	S/E San Vicente 52A3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113637.
17:01	Angloamerican	S/E San Francisco 52BT1 del transformador de 66/15 kV 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114479.
17:20	Codelco El Teniente	S/E El Cobre barra de 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024112277.
17:43	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje de rejas de aducción de cámara de carga, según SDCF 2024115415.
17:51	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - San Francisco de Mostazal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115135.
18:15	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115415.
19:20	CGE - Transmisión	S/E Parral interruptor AT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115327.
20:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
21:13	RNE	C. PFV Carrera Pinto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024115250 - 2024115223.

Hora	Centro de Control	Observación
22:03	STS	S/E Charrúa 52B4 de la línea de 66 kV Charrúa - Cabrero interrupción forzada por protecciones, se pierden 39 MW de consumos de las SS/EE Cabrero y Masisa, Causa informada: Circuito de media tensión Cabrero 52E3 con falla y con postación común con línea de 66 kV Charrúa - Cabrero, según IF 2024005062, 2024005060 y 2024005059.
22:03	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 1 y 2 salen de servicio de forma intempestiva. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Cabrero, según IF 2024005058.
22:18	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 2 sincronizada, según IF 2024005058.
22:20	Santa Fe Energía	C. Laja Eve 1 sincronizada, según IF 2024005058.
22:50	STS	S/E Cabrero y Masisa recupera el 100% de los consumos desde S/E Enlace, según IF 2024005060 y 2024005059.
23:51	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de bóvedas por sonido extraño detectado durante trabajos programados, según SDCF 2024115476.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -428,8 [MW]
09:42	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.
13:08	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:08	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 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.
13:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
13:33	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.
18:24	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
18:35	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
18:35	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,3 [MW/m]
19:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 874,1 [MW]
23:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.8 [MW/m]

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		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
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		

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		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Transelec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	06/11/2024	12:45	07/11/2024	17:31
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.	06/11/2024	19:40	07/11/2024	04:52
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/11/2024	23:27	07/11/2024	06:31
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.	06/11/2024	23:27	07/11/2024	06:31
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.	07/11/2024	06:23	07/11/2024	08:15
Transelec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
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.	07/11/2024	20:08		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/11/2024	23:20		
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.	07/11/2024	23:20		

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		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/11/2024	19:47	07/11/2024	09:13
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/11/2024	07:37	07/11/2024	00:43
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/11/2024	23:55	07/11/2024	08:13
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	07/11/2024	01:54	07/11/2024	08:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/11/2024	01:54	07/11/2024	08:15
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	07/11/2024	07:21		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	07/11/2024	07:36	07/11/2024	08:48
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	07/11/2024	07:36	07/11/2024	19:20
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/11/2024	19:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de
noviembre de 2024

Id	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024106241	Substación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA		gRPO, otros: grupo_emergencia emca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 2) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 3) Tratado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 4) Tratado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedáneo); 5) Replanteo y traslado de Canchales de Control; 6) Chequeo para y post-homologado por parte de andaje; 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación; 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación; 9) Corte, muestreo y refuerzo hasta nivel de plataforma sector oriente subestación; 10) Corte, muestreo y refuerzo hasta nivel de plataforma sector poniente subestación; 11) Replanteo y traslado de plataforma anterior y exterior subestación; 12) Construcción de fundaciones 10 Su (Invasión), empalmado, enladrado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, desmonte y refuerzo completado; 13) Construcción de fundaciones 10 Su (Invasión), empalmado, enladrado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, desmonte y refuerzo completado; 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de cambio grúa o plano; 15) Montaje de fundaciones prefabricados con apoyo de cambio grúa; 16) Belloso compactado de elementos prefabricados; 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Muros de Cierre y Muros de Barras al exterior de patio (Fotografía). Nota: 1) Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acotado; 2) Para los trabajos de construcción de fundaciones de muros de línea y muros de barra exterior al patio de alta tensión emergido se hará uso de la utilización de la escaladora con la DRI para realizar excavaciones de fundaciones en el exterior del patio (Fotografía). Además se considera retiro del cerco acumular colindante con futura diagonal 4 e instalación de cerco provisional (sólo en los patios retirados de alta tensión cerca, mortaja y desmonte de andenes en fundación, construcción de malla puesta a tierra en plataforma pasante y en diagonales 4 y 5, TURNO A.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 21:00				
2024106324	Substación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2866 BA S/E FRONTERA 220KV BP2 2865 BA S/E FRONTERA 220KV BP1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A", se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructura alfa y estructuras beta; 2) Montaje de canalizaciones de escalfieria para conductores y canalización de acero galvanizado. Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructura alfa y estructural beta; 2) Montaje de canalizaciones de escalfieria para conductores y canalización de acero galvanizado; 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a la nueva diagonal N°4 y N°5 de 220KV. Anexo: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considerará la instalación de bancas, prearmado de estructuras, montaje, gRPO, abonos, temple de pernos, touch up, etc.; 2) Se considerará carga y descarga de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación; 3) Montaje de armarios y caja de agrupamiento; 4) Todos los trabajos con realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentren en servicio. Restricciones: Frontera, 5215, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216 No recomendar Instalaciones en Riesgo 55.00: Frontera o Barra principal N°3 220KV Frontera o Barra principal N°2 220KV- Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, registrar ubicación de seguridad a puntos designados.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08			
2024106325	Substación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA		gRPO, otros: grupo_emergencia emca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A", se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructura alfa y estructuras beta; 2) Montaje de canalizaciones de escalfieria para conductores y canalización de acero galvanizado. Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A": Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructura alfa y estructural beta; 2) Montaje de canalizaciones de escalfieria para conductores y canalización de acero galvanizado; 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a la nueva diagonal N°4 y N°5 de 220KV. Anexo: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considerará la instalación de bancas, prearmado de estructuras, montaje, gRPO, abonos, temple de pernos, touch up, etc.; 2) Se considerará carga y descarga de materiales de canalización, estructura y equipos primarios en zona de acopio y lugar de instalación; 3) Montaje de armarios y caja de agrupamiento; 4) Todos los trabajos con realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentren en servicio. Restricciones: Frontera, 5215, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216 No recomendar Instalaciones en Riesgo 55.00: Frontera o Barra principal N°3 220KV Frontera o Barra principal N°2 220KV- Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, registrar ubicación de seguridad a puntos designados.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08			
2024106977	Substación	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSACCIONES DE ENERGIA S.A.	1345	Intervención	Origen Interno	Programada	2380	S/E LA POLVORA		Indice multi: asen telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E La Polvora: Mantenimiento equipos de comunicación	Sin riesgos para el sistema solo interferencia en las comunicaciones <15 minutos durante la ventana de Trabajo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 10:48	07-11-24 18:37
2024107312	Substación	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOL S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	81 1306 S/E PELEQUEN 84		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloque de recuperación del 5281 y 5284 de SE Pelequén. Bloques de recuperación del 5280 de SE San Fernando y Bloques de recuperación del 5284 de Mollin.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:30
2024107319	Substación	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOL S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305 S/E PELEQUEN CT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloques de Recesión Automática a interruptor SACT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Giral 15KV T1 S/E Pelequén. Se envía SODI informativa SIA a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20	
2024107445	Substación	Ejecución Extensa	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 Limitación	- SE Entre Ríos: Tendido y traslado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7.	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra SODI S/E Acción 2 Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo: registro de comunicación respectiva en S/E Entre Ríos NUP 3805.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:38	07-11-24 20:00		
2024107854	Substación	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOL S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	351	S/E CHUMAGUITO	87 1222 S/E CHUMAGUITO CT		Obras Civiles	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloque de recuperación del 5284 de SE Rincón y el bloque de recuperación del 5281 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar S/E SACT a S/E SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20
2024108052	Substación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	237 NUEVA MATENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR2 + URC		Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Nueva Matencillo, ATR-2: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34.5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparos sobre ATR-2 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Matencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Matencillo durante la ejecución de los trabajos. Trabajos durante de 08:00 a 17:00 hrs. Las solicitudes NEDOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Matencillo y Matencillo no se pondrán en vigencia en simultáneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	08-11-24 17:00	07-11-24 07:52	07-11-24 10:40		
2024108317	Substación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	195 CERRO NAVA TRESF 720/230/50KV 550 MVA ONAF2 3U		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Nava: Verificación de medidor de facturación asociado al paflo IT7.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Verificación de medidor de facturación asociado al paflo IT7. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: TR7 (Defusado) N°2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Cerro Nava: Delimitación y refuerzo de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 11:00	07-11-24 08:10	07-11-24 11:28		
2024108794	Substación	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOL S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218 S/E MAULE A2		Roca y poder Roca y poder	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 12180 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S242 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S241 de S/E Losos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 06:05	07-11-24 18:20
2024108817	Substación	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOL S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E FATIMA	1032 T20 S/E FATIMA 8T2		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento correctivo (Abandono de punto con Temporalidad prioridad N°2) en DOCC 8987 de SE Fatima, para lo cual se requiere la desconexión del transformador N°2 de SE Fatima y sus patios adyacentes, se utilizará la metodología de líneas vivas para desconectar los chorrocos asociados al DOCC 8987 de SE Fatima, además se requiere programación de no reconectar sobre la barra de 6987 de la misma SE.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmision.	Para los trabajos antes mencionados se realizará la transferencia de carga desde el Transformador N°2 al Transformador N°3 de SE Fatima mediante el interruptor de barra DOCC 89CL, no entrará afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 10:23	07-11-24 13:29		
2024111507	Substación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corta Fases	579	S/E LOS VILLOS		gRPO, otros: grupo_emergencia emca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Los Villos: Revisión de red SCLAD LAN S/E Los Villos, verificación de red local, verificación de neutro MADA LAN B.	Bajo	Actividades: SE Los Villos: Por falta de comunicación online de respaldo SCADA, se debe realizar revisión de red SCLAD LAN S/E Los Villos, verificación de red local, verificación de neutro MADA LAN B., verificación de red en DOCC 9700, verificación de cableado local. Pruebas locales a nivel de red, pruebas con portador FNTL en SE Los Villos y pruebas punto a punto hasta SE Alto (punto). - Pruebas a servidor SCADA MONARCH (salud). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Villos o SCADA Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Los Villos, Armario RTU los Villos delimitación zona de trabajo marcar con cinta equipos que no se intervienen/-.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	08-11-24 18:00	07-11-24 16:23	08-11-24 18:32		
2024109096	Substación	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOL S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHIBABAL	2820 S/E CHIBABAL ET1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 12124 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S271 en S/E Chibabal por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:06	07-11-24 12:05
2024109099	Substación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	393 NUEVA MATENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC		Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Nueva Matencillo, ATR-2: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34.5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparos sobre ATR-2 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Matencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Matencillo durante la ejecución de los trabajos. Trabajos durante de 08:00 a 17:00 hrs. Las solicitudes NEDOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Matencillo y Matencillo no se pondrán en vigencia en simultáneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado	ninguno		07-11-24 08:00	08-11-24 17:00	07-11-24 08:44	07-11-24 10:40		
2024113641	Substación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSACCIONES DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7511 S/E POLPAICO I2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará pruebas de SIR sobre el SI de protecciones del paflo I2 de S/E Polpaico.	Trabajos en riesgos operacionales para el sistema.	Trabajos asociados a NUP 4367. Trabajos en coordinación con el Coordinador eléctrico nacional para realizar las pruebas SIR.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:55	07-11-24 18:36

Nº	Tipos	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115106	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	579	S/E LOS VILLOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villos: Revisión de red SCADA LAN S/E Los Villos, verificación de red local, verificación de router MODA LAN S.	Bajo	Actividades: S/E Los Villos: Por Falla de comunicación enlace de respaldo SCADA, se debe realizar Revisión de red SCADA LAN S/E Los Villos, verificación de red local, verificación de router MODA LAN S., verificación de red en SW CIGCO 37200, verificar cableado local. Pruebas locales a nivel de red, pruebas contra portador ENTEL en S/E Los Villos y pruebas punto a punto hacia SE Alto Jahuel. - Pruebas a servidor SCADA MONARCH Jahuel. Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Villos o SCADA Las Palmas - Temperalidad de los trabajos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de fuente: Subestación Los Villos, Armario RTU los Villos delimitación zona de trabajo marcar con cinta equípao que no se interrumen - OCCURRENCIAS: Llave de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matencillo: Llave de aislación patio 220 Kv incluye equipos primarios, patios (1, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 170									

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Substición	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024111940	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23119	S/E TAMAPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tansapac: A solicitud de Colihuaui NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de fuenas (Bodega principal, Bodega de gas y acuellos,baños y contenedores de eflicios) carga y descarga e Inveestimiento de puertas Punch.hol.	Actividades: S/E Tansapac: A solicitud de Colihuaui NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de fuenas (Bodega principal, Bodega de gas y acuellos,baños y contenedores de eflicios) carga y descarga e Inveestimiento de puertas Punch.hol. Restricciones: Tansapac, S2172 No recomendar instalaciones en Rango. Pulse Transformación T102-Tansapac Temperalidad de los Rangos: Al inicio de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Tansapac, Comos, sulfatores, barreros duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones emergencias y cundir las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024111989	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1371	S/E TALCA.B5	Alambrado de control	Sin limitaciones	Conforme a SODN N° 4625 de CELEO REDES, se solicita precaución sobre el S285 por trabajos de alambrado de control asociados a cables de estado del S285 para e alambrado hasta gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora al Rulo).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20		
2024111999	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1382	S/E TALCA.B5	Alambrado de control	Sin limitaciones	Conforme a SODN N° 4640 de CELEO REDES, se solicita precaución sobre el S285 por trabajos de alambrado de control asociados a los equipos nuevos de protección en paño B5 en la sala de control "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora al Rulo).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20		
2024112203	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEODIFLOS	3272	BA S/E GEODIFLOS 220KV.BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geodiflos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 120. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geodiflos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 120. Turno A Restricciones: Geodiflos, S212, S214, S218, S2112 No recomendar instalaciones en Rango. S5.60, SE Geodiflos o Barra Principal N°2 220 kV - Geodiflos Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Geodiflos, Comos, Caldereros y barreros duras Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transalor.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024112299	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2311	S/E LOS NOTROS	30911	S/E LOS NOTROS.117	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras B5 y B7. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en rango.	Bajo	Actividades, Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras B5 y B7. Condiciones: Bloquear a la insomación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 09:56	07-11-24 17:10	
2024112301	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30912	S/E LOS NOTROS.118	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 entre estructuras B5 y B7. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en rango.	Bajo	Actividades, Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras B5 y B7. Condiciones: Bloquear a la insomación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 09:56	07-11-24 17:10	
2024112304	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30908	S/E LOS NOTROS.114	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras B5 y B7. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en rango.	Bajo	Actividades, Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras B5 y B7. Condiciones: Bloquear a la insomación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:57	07-11-24 17:10	
2024112306	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30909	S/E LOS NOTROS.115	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras B5 y B7. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en rango.	Bajo	Actividades, Solicitud de CELEO para realizar tala de árboles lado conductor línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 entre estructuras B5 y B7. Condiciones: Bloquear a la insomación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Los Notros Mulchén 1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:57	07-11-24 17:10	
2024112355	Subestación	Ejecución Estada	ALFA TRANSMISION DE TRANSEL S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELABIA	26	BA S/E CANDELABIA 220KV.BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará trabajos de obra civiles bajo 220 kV BP2 en S/E Candellaria, en el que se pone en riesgo la barra deada que los trabajos serán bajo vilo.	Desconexión de 220 kV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantendrá distancia de seguridad, como tal, se candellera recordara alertada a multa mediante pañeta a tierra	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:00	07-11-24 18:05	
2024112656	Subestación	Ejecución Estada	OSCON TRANSMISION S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGE)	2075 2076	BA S/E EL COBRE (ENGE) 220KV.BP2 BA S/E EL COBRE (ENGE) 220KV.BP2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo básico de 1 año: Barra 1 y 2 (220 KV), Puntos JA, JS, JY, JS y JT.	Rango Bajo: Se tomarán todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas por parte del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 10:46	07-11-24 16:41	
2024112702	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1316 1317 1318 1319	S/E PERALES.BP2 S/E PERALES.CD2 S/E PERALES.BP1 S/E PERALES.IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de obra civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Perales. Actividades asociadas a fuerza amplificador de la S/E (NUP 3874).	Rangos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se requiere una orden de precaución (no recomendar) de las interrupciones S2CT1, S2CT2, S2BT1 y S2BT2 de S/E Perales.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 11:34	07-11-24 20:21	
2024112811	Subestación	Ejecución Estada	TSOF SPA	2370	Descomisión	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508	S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II S/E ANA MARIA.II	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Integración de telecom SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transalor (CNCT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconexiones en paños 11,12,13,14,15,16,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,36,37,38,39,40,41,42,43,44,45,46,47,48,49,50,51,52,53,54,55,56,57,58,59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,79,80,81,82,83,84,85,86,87,88,89,90,91,92,93,94,95,96,97,98,99,100,101,102,103,104,105,106,107,108,109,110,111,112,113,114,115,116,117,118,119,120,121,122,123,124,125,126,127,128,129,130,131,132,133,134,135,136,137,138,139,140,141,142,143,144,145,146,147,148,149,150,151,152,153,154,155,156,157,158,159,160,161,162,163,164,165,166,167,168,169,170,171,172,173,174,175,176,177,178,179,180,181,182,183,184,185,186,187,188,189,190,191,192,193,194,195,196,197,198,199,200,201,202,203,204,205,206,207,208,209,210,211,212,213,214,215,216,217,218,219,220,221,222,223,224,225,226,227,228,229,230,231,232,233,234,235,236,237,238,239,240,241,242,243,244,245,246,247,248,249,250,251,252,253,254,255,256,257,258,259,260,261,262,263,264,265,266,267,268,269,270,271,272,273,274,275,276,277,278,279,280,281,282,283,284,285,286,287,288,289,290,291,292,293,294,295,296,297,298,299,300,301,302,303,304,305,306,307,308,309,310,311,312,313,314,315,316,317,318,319,320,321,322,323,324,325,326,327,328,329,330,331,332,333,334,335,336,337,338,339,340,341,342,343,344,345,346,347,348,349,350,351,352,353,354,355,356,357,358,359,360,361,362,363,364,365,366,367,368,369,370,371,372,373,374,375,376,377,378,379,380,381,382,383,384,385,386,387,388,389,390,391,392,393,394,395,396,397,398,399,400,401,402,403,404,405,406,407,408,409,410,411,412,413,414,415,416,417,418,419,420,421,422,423,424,425,426,427,428,429,430,431,432,433,434,435,436,437,438,439,440,441,442,443,444,445,446,447,448,449,450,451,452,453,454,455,456,457,458,459,460,461,462,463,464,465,466,467,468,469,470,471,472,473,474,475,476,477,478,479,480,481,482,483,484,485,486,487,488,489,490,491,492,493,494,495,496,497,498,499,500,501,502,503,504,505,506,507,508,509,510,511,512,513,514,515,516,517,518,519,520,521,522,523,524,525,526,527,528,529,530,531,532,533,534,535,536,537,538,539,540,541,542,543,544,545,546,547,548,549,550,551,552,553,554,555,556,557,558,559,560,561,562,563,564,565,566,567,568,569,570,571,572,573,574,575,576,577,578,579,580,581,582,583,584,585,586,587,588,589,590,591,592,593,594,595,596,597,598,599,600,601,602,603,604,605,606,607,608,609,610,611,612,613,614,615,616,617,618,619,620,621,622,623,624,625,626,627,628,629,630,631,632,633,634,635,636,637,638,639,640,641,642,643,644,645,646,647,648,649,650,651,652,653,654,655,656,657,658,659,660,661,662,663,664,665,666,667,668,669,670,671,672,673,674,675,676,677,678,679,680,681,682,683,684,685,686,687,688,689,690,691,692,693,694,695,696,697,698,699,700,701,702,703,704,705,706,707,708,709,710,711,712,713,714,715,716,717,718,719,720,721,722,723,724,725,726,727,728,729,730,731,732,733,734,735,736,737,738,739,740,741,742,743,744,745,746,747,748,749,750,751,752,753,754,755,756,757,758,759,760,761,762,763,764,765,766,767,768,769,770,771,772,773,774,775,776,777,778,779,780,781,782,783,784,785,786,787,788,789,790,791,792,793,794,795,796,797,798,799,800,801,802,803,804,805,806,807,808,809,810,811,812,813,814,815,816,817,818,819,820,821,822,823,824,825,826,827,828,829,830,831,832,833,834,835,836,837,838,839,840,841,842,843,844,845,846,847,848,849,850,851,852,853,854,855,856,857,858,859,860,861,862,863,864,865,866,867,868,869,870,871,872,873,874,875,876,877,878,879,880,881,882,883,884,885,886,887,888,889,890,891,892,893,894,895,896,897,898,899,900,901,902,903,904,905,906,907,908,909,910,911,912,913,914,915,916,917,918,919,920,921,922,923,924,925,926,927,928,929,930,931,932,933,934,935,936,937,938,939,940,941,942,943,944,945,946,947,948,949,950,951,952,953,954,955,956,957,958,959,960,961,962,963,964,965,966,967,968,969,970,971,972,973,974,975,976,977,978,979,980,981,982,983,984,985,986,987,988,989,990,991,992,993,994,995,996,997,998,999,1000,1001,1002,1003,1004,1005,1006,1007,1008,1009,1010,1011,1012,1013,1014,1015,1016,1017,1018,1019,1020,1021,1022,1023,1024,1025,1026,1027,1028,1029,1030,1031,1032,1033,1034,1035,1036,1037,1038,1039,1040,1041,1042,1043,1044,1045,1046,1047,1048,1049,1050,1051,1052,1053,1054,1055,1056,1057,1058,1059,1060,1061,1062,1063,1064,1065,1066,1067,1068,1069,1070,1071,1072,1073,1074,1075,1076,1077,1078,1079,1080,1081,1082,1083,1084,1085,1086,1087,1088,1089,1090,1091,1092,1093,1094,1095,1096,1097,1098,1099,1100,1101,1102,1103,1104,1105,1106,1107,1108,1109,1110,1111,1112,1113,1114,1115,1116,1117,1118,1119,1120,1121,1122,1123,1124,1125,1126,1127,1128,1129,1130,1131,1132,1133,1134,1135,1136,1137,1138,1139,1140,1141,1142,1143,1144,1145,1146,1147,1148,1149,1150,1151,1152,1153,1154,1155,1156,1157,1158,1159,1160,1161,1162,1163,1164,1165,1166,1167,1168,1169,1170,1171,1172,1173,1174,1175,1176,1177,1178,1179,1180,1181,1182,1183,1184,1185,1186,1187,1188,1189,1190,1191,1192,1193,1194,1195,1196,1197,1198,1199,1200,1201,1202,1203,1204,1205,1206,1207,1208,1209,1210,1211,1212,1213,1214,1215,1216,1217,1218,1219,1220,1221,1222,1223,1224,1225,1226,1227,1228,1229,1230,1231,1232,1233,1234,1235,1236,1237,1238,1239,1240,1241,1242,1243,1244,1245,1246,1247,1248,1249,1250,1251,1252,1253,1254,1255,1256,1257,1258,1259,1260,1261,1262,1263,1264,1265,1266,1267,1268,1269,1270,1271,1272,1273,1274,1275,1276,1277,1278,1279,1280,1281,1282,1283,1284,1285,1286,1287,1288,1289,1290,1291,1292,1293,1294,1295,1296,1297,1298,1299,1300,1301,1302,1303,1304,1305,1306,1307,1308,1309,1310,1311,1312,1313,1314,1315,1316,1317,1318,1319,1320,1321,1322,1323,1324,1325,1326,1327,1328,1329,1330,1331,1332,1333,1334,1335,1336,1337,1338,1339,1340,1341,1342,1343,1344,1345,1346,1347,1348,1349,1350,1351,1352,1353,1354,1355,1356,1357,1358,1359,1360,1361,1362,1363,1364,1365,1366,1367,1368,1369,1370,1371,1372,1373,1374,1375,1376,1377,1378,1379,1380,1381,1382,1383,1384,1385,1386,1387,1388,1389,1390,1391,1392,1393,1394,1395,1396,1397,1398,1399,1400,1401,1402,1403,1404,1405,1406,1407,1408,1409,1410,1411,1412,1413,1414,1415,1416,1417,1418,1419,1420,1421,1422,1423,1424,1425,1426,1427,1428,1429,1430,1431,1432,1433,1434,1435,1436,1437,1438,1439,1440,1441,1442,1443,1444,1445,1446,1447,1448,1449,1450,1451,1452,1453,1454,1455,1456,1457,1458,1459,1460,1461,1462,1463,1464,1465,1466,1467,1468,1469,1470,1471,1472,1473,1474,1475,1476,1477,1478,1479,1480,1481,1482,1483,1484,1485,1486,1487,1488,1489,1490,1491,1492,1493,1494,1495,1496,1497,1498,1499,1500,1501,1502,1503,1504,1505,1506,1507,1508,1509,1510,1511,1512,1513,1514,1515,1516,1517,1518,1519,1520,1521,1522,1523,1524,1525,1526,1527,1528,1529,1530,1531,1532,1533,1534,1535,1536,1537,1538,1539,1540,1541,1542,1543,1544,1545,1546,1547,1548,1549,1550,1551,1552,1553,1554,1555,1556,1557,1558,1559,1560,1561,1562,1563,1564,1565,1566,1567,1568,1569,1570,1571,1572,1573,1574,1575,1576,1577,1578,1579,1580,1581,1582,1583,1584,1585,1586,1587,1588,1589,1590,1591,1592,1593,1594,1595,1596,1597,1598,1599,1600,1601,1602,1603,1604,1605,1606,1607,1608,1609,1610,1611,1612,1613,1614,1615,1616,1617,1618,1619,1620,1621,1622,1623,1624,1625,1626,1627,1628,1629,1630,1631,1632,1633,1634,1635,1636,1637,1638,1639,1640,1641,1642,1643,1644,1645,1646,1647,1648,1649,1650,1651,1652,1653,1654,1655,1656,1657,1658,1659,1660,1661,1662,1663,1664,1665,1666,1667,											

Total registros General: 314
Total registros Subestacion: 151

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(b)	Substición	ID(c)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Procedi	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024111577	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENTREGA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	42	COLBUN 23Q166/13.BV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramiento de LT 66 kV Chiburgo-Colbun. Mejoramiento de distancias entre conductores y nivel de terreno.	Sin riesgo para el Sistema. Evento documentado para dar condiciones de desconexión en LT 44 kV Colbun - Chiburgo (Análisis de riesgo)	Se coordina con COLBUN para la desconexión de las Unidades N°1 y 2 en S/E Chiburgo y La Unidad N°1 en S/E Clemente, debido a que no tendrán vía de evacuación al momento de desconectar la LT 66 kV Colbun - Chiburgo.	No tiene consumo afectado	ninguna			07-11-24 06:00	07-11-24 18:00	07-11-24 06:39	07-11-24 06:40	
2024111792	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21882	S/E ALTO HOSPICIO C29	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C29 asociado al circuito Interconexión Dragón N°1 de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía red de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C29 asociado al circuito Interconexión Dragón N°1 de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía red de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguna			07-11-24 05:00	07-11-24 13:00	07-11-24 06:05	07-11-24 12:38	
2024112026	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Corto Forzoso	837	S/E CABERO	959	T20 S/E CABERO 972	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de corto forzoso Transformador T2 en SE Cabero, para reparación de punto caliente en estado crítico en S2CT2, lo que puede generar la salida intempestiva del transformador, afectando consumos regulados de cliente COELCHA.	Riesgo controlado, se requiere reparación de punto caliente en estado crítico en S2CT2 lado Transformador T2. Por lo que se requiere la desconexión de corto forzoso del transformador de poder T2, para aplicar reparación de forma segura.	La desconexión de T2 para reparación de punto con temperatura, está coordinada con cliente COELCHA.	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRULA LTDA.	ninguna		07-11-24 02:00	07-11-24 06:00	07-11-24 02:05	07-11-24 05:04	
2024113768	Subestación	Ejecución Extensa	PARKER FOTOVOLTAICO NUEVO QUEILAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1014	S/E PEQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a SCADA en S/E PEQ. Durante los trabajos las instalaciones se encuentran sin reportar datos al SITR del CEN. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor según. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PPV Quilgala y S/E PEQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. ID 2024108420 y 2024109451.	No tiene consumo afectado	ninguna			07-11-24 00:00	11-11-24 23:59	07-11-24 00:00	11-11-24 23:59	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 26-11-2024 18:21:52

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 314

Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115476	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Carga Fomosa	399	PPV FINIS TERMAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Inspección visual de bobinas por sonido exterior detectado durante trabajos programados	Inspección visual de bobinas por sonido exterior detectado durante trabajos programados	NA	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)	DN (Desconexión Normal)	07-11-24 23:45	08-11-24 03:00	07-11-24 23:51	08-11-24 03:47	
2024109704	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAUVIDA SPA	1800	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAUVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Modificación de ruido mas de Octubre Limita generación PE Mesamauvida a 43.2 MW, deteniendo generadores 13, 14, 15, 34b1 y 43b1	El riesgo en bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	07-11-24 21:55	07-11-24 22:50	07-11-24 21:55	07-11-24 22:50	
2024120778	Central Generadora	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA EDUCICOSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Pruebas operacionales Centro de mantenimiento mayor con consigna de 150MMV por aproximadamente 1 hora, para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía	Central 100% disponible, en caso de requerir por el CDC	No tiene consumo afectado	ninguno	PMVM (Prueba en Mantenimiento Mayor)	PMVM (Prueba en Mantenimiento Mayor)	07-11-24 20:00	07-11-24 23:59	08-11-24 03:06	08-11-24 04:10	
2024111817	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Cambio de 32 mds de terminación en transformadores de poder. Luego se ejecutarán las mediciones de aislamiento y VLF	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	07-11-24 20:00	08-11-24 06:30	07-11-24 20:16	08-11-24 07:12	
2024115221	Central Generadora	Ejecución Extensa	AKASDA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Carga Fomosa	357	PPV CAMERA PINTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Revisión de caja secundaria de TP en par 18 de SE Camera Pinto	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las mitigaciones correspondientes	Se desconectará la Unidad 220 los Pastores- Camera Pinto	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)	DN (Desconexión Normal)	07-11-24 20:00	08-11-24 06:00	07-11-24 21:13	07-11-24 23:44	
2024209702	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAUVIDA SPA	1800	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAUVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38.4	Medición de ruido mas de Octubre Limita generación PE Mesamauvida a 38.4 MW, deteniendo generadores 16 al 18	El riesgo en bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	07-11-24 19:15	07-11-24 20:40	07-11-24 19:29	07-11-24 20:50	
2024109997	Central Generadora	Ejecución Extensa	AKASDA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	1754	PPV DOMEXKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Desconexión de la PPV por trabajos de mantenimiento reducidos a causa de control, cargando de baterías y protecciones de línea 220 KV por/Unidad, asociada al paro 13 de la SE Puro	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Desconexión por trabajos asociados a la SD 2024109994 y SD 2024109996	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	07-11-24 19:00	08-11-24 08:00	07-11-24 19:00	08-11-24 09:20	
2024112039	Central Generadora	Ejecución Extensa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	100	TER YUNGAY US	Otro Tipo de Trabajo	12.3	Prueba Solicitada por el Coordinador Eléctrico para Determinación de Consumo Específico Neta de la US de Central Yungay	Se consideró un riesgo bajo por tratarse de una prueba Operativa, Solicitada Por el coordinador Eléctrico, (Prueba de Determinación de Consumo Específico Neta)	La prueba consistió en realizar 7 Escalones de Carga, esto en orden: Mínimo Técnico y Plano Carga	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la SD)	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la SD)	07-11-24 19:00	08-11-24 02:00	07-11-24 18:44	08-11-24 02:12	
2024115451	Central Generadora	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO CHILEVUS S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Carga Fomosa	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Rechazo de carga con Unidad 55 MW, para despejar de ruidos de aducción de cámara de carga controladas con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 5 se retiró de servicio preventivamente quedando en giro para su réplica	Riesgo bajo. Realizado vía Soledad y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	07-11-24 18:00	07-11-24 18:30	07-11-24 17:43	07-11-24 18:15	
2024102970	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAUVIDA SPA	1800	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAUVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Modificación de ruido mas de Octubre Limita generación PE Mesamauvida a 48 MW, deteniendo generadores 16 al 18	El riesgo en bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	07-11-24 16:05	07-11-24 17:25	07-11-24 16:28	07-11-24 19:29	
2024209700	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIA EDUCIA MESAMAUVIDA SPA	1800	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAUVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Modificación de ruido mas de Octubre Limita generación PE Mesamauvida a 43.2 MW, deteniendo generadores 13, 14, 15, 34b1 y 43b1	El riesgo en bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	07-11-24 13:55	07-11-24 14:50	07-11-24 15:29	07-11-24 17:40	
2024114053	Central Generadora	Ejecución Extensa	ARAUJO BIOENERGIA SPA	2	Intervención	Origen Interno	Programada	80	TER NEVADA ALDEA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Durante el Mantenimiento Mayor programado N° 2024102023, se realizarán pruebas de sincronización a mínimo técnico y pleno carga.	Se realizaron pruebas de desconexión, las cuales se enmarcan en MM N° 2024102023	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	PMVM (Prueba en Mantenimiento Mayor)	PMVM (Prueba en Mantenimiento Mayor)	07-11-24 13:00	07-11-24 20:00	07-11-24 12:47	07-11-24 18:05	
2024115173	Central Generadora	Ejecución Extensa	ESPINO S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Carga Fomosa	258	HP RENAKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Limpieza cámara de carga central remoto	El riesgo es bajo, Impulso de cámara de carga	Limpieza cámara de carga central remoto	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)	DN (Desconexión Normal)	07-11-24 12:05	07-11-24 13:00	07-11-24 12:05	07-11-24 13:52	
2024115188	Central Generadora	Ejecución Extensa	HERMOCHO S.A.	639	Desconexión	Origen Interno	Carga Fomosa	613	HP MOCHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Desconexión de correa fómica para realizar Impulso de embalse y bocanara debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de correa fómica para realizar Impulso de embalse y bocanara debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de correa fómica para realizar Impulso de embalse y bocanara debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	07-11-24 11:19	07-11-24 12:30	07-11-24 11:15	07-11-24 12:45	
2024113989	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	348	PPV LA SELLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	SE REQUIERE LA DESCONEXION DE PPV LA SELLA PARA REALIZAR MANTENIMIENTO ANUAL, LIMPIEZA, REAFIETES, INSPECCION TERMODINAMICA A EQUIPOS INVERSOSES, OLIVARI, MUESTRA DE ACEITE TRANSFORMADOR ETC.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	TRABAJO FUERA DE HORARIO DE PRODUCCION	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)	DN (Desconexión Normal)	07-11-24 09:00	07-11-24 18:00	07-11-24 11:00	07-11-24 15:27	
2024114089	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELECTRICA RIO UCAÏ S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	5	HP MARPOSAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizan con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despachadas, PMMT, SIFR, Hotline.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	07-11-24 09:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:03	07-11-24 20:14	
2024114081	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELECTRICA RIO UCAÏ S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP UCAÏ		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizan con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despachadas, PMMT, SIFR, Hotline.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	07-11-24 09:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:03	07-11-24 20:14	
2024114081	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELECTRICA RIO UCAÏ S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	254	HP PROVIDENCIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizan con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despachadas, PMMT, SIFR, Hotline.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	07-11-24 09:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:03	07-11-24 20:14	
2024098929	Central Generadora	Ejecución Extensa	CELIGOSA ARAUCO Y CONSTRUCCION S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	84	TER ARAUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Generación en Nla, para realizar primera aversión de LT 66 KV Arauco mapa - Planta Arauco.	Generación en Nla, para realizar primera aversión de LT 66 KV Arauco mapa - Planta Arauco.	Generación en Nla, para realizar primera aversión de LT 66 KV Arauco mapa - Planta Arauco.	No tiene consumo afectado	ninguno	CSE (Conexión a Sistema Externo)	CSE (Conexión a Sistema Externo)	07-11-24 08:00	08-11-24 00:00	07-11-24 08:43	08-11-24 09:05	
2024113989	Central Generadora	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	1	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	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	ninguno	PD (Prueba Operacional)	PD (Prueba Operacional)	07-11-24 08:00	07-11-24 19:00	07-11-24 09:41	07-11-24 18:31	
2024113111	Central Generadora	Ejecución Extensa	ESPINO S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENAKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	07-11-24 08:00	08-11-24 08:00	07-11-24 07:43	08-11-24 08:13	
2024209821	Central Generadora	Ejecución Extensa	IMPRESA ELECTRICA CAEN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARLAQUEN	1802	HP CARLAQUEN US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Se solicita desconexión de Unidad #2 de central Carlaquén por pruebas predictivas de vibraciones en unidades.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Se solicita desconexión de Unidad #2 de central Carlaquén por pruebas predictivas de vibraciones en unidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	07-11-24 08:00	07-11-24 20:00	07-11-24 08:34	07-11-24 17:43	
2024115441	Central Generadora	Ejecución Extensa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación mes	Mantenimiento anual a equipos en S/T Tchamma. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/T Tchamma. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:27	07-11-24 17:01	
2024114020	Central Generadora	Ejecución Extensa	INAP RENOVUS S.A.	147	Desconexión	Origen Interno	Programada	182	TER PETROPOWER		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	El trabajo corresponde a la inspección del Transformador T8-1502 (por una filtración de aceite detectada) ubicado en Subestación Cogenación, por lo cual se debe realizar la apertura del interruptor 32PP en 66 kV (SD 2024113921) para desconectar al Transformador, con la anterior Cogenadora Bobbio quedará suministrando a una parte de refinería Bobbio (modo Nla), lo que significa un impulso de excedentes al Sistema Eléctrico Nacional, durante los trabajos de inspección y la otros consumos de refinería Bobbio serán abastecidos desde el 52N.	El riesgo en bajo, debido a que el trabajo corresponde a la inspección del Transformador T8-1502 (por una filtración de aceite detectada) ubicado en Subestación Cogenación, por lo cual se debe realizar la apertura del interruptor 32PP en 66 kV (SD 2024113921) para desconectar al Transformador, con la anterior Cogenadora Bobbio quedará suministrando a una parte de refinería Bobbio (modo Nla), lo que significa un impulso de excedentes al Sistema Eléctrico Nacional, durante los trabajos de inspección y la otros consumos de refinería Bobbio serán abastecidos desde el 52N.	El trabajo corresponde a la inspección del Transformador T8-1502 (por una filtración de aceite detectada) ubicado en Subestación Cogenación, por lo cual se debe realizar la apertura del interruptor 32PP en 66 kV (SD 2024113921) para desconectar al Transformador, con la anterior Cogenadora Bobbio quedará suministrando a una parte de refinería Bobbio (modo Nla), lo que significa un impulso de excedentes al Sistema Eléctrico Nacional, durante los trabajos de inspección y la otros consumos de refinería Bobbio serán abastecidos desde el 52N.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	08-11-24 12:12	08-11-24 14:39	
2024113198	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILLA SPA (IN REVISION)	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	PPV TARA (IN REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación mes	Ensayos VMD -nueva planta: Ensayos Validación Modelo Dinámico Planta Tara, inspección de potencia activa reactiva (200.3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62.5 MVAR), se fueron recolectando de potencia desde el PPG para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PGL inspección y absorción de potencia reactiva máxima en horario diurno y nocturno. Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CDN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tara y permitir la inspección de la potencia activa máxima (200.3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Se requiere que el CDN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tara y permitir la inspección de la potencia activa máxima (200.3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62.5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	07-11-24 08:00	13-11-24 22:00	08-11-24 12:13	14-11-24 08:00		
2024204497	Central Generadora	Ejecución Extensa	HELA SOLICA ILANGUERE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación mes	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Pato de Maniobras, con SE desenergizado garantizando la seguridad al personal. PE Aurora quedará fuera de servicio mientras duren los trabajos.	Se trabaja Pato 12, Aurora y Cables de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizará mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Pato de Maniobras según 502024104495. Central Aurora quedará fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	07-11-24 07:00	07-11-24 20:00	07-11-24 07:15	07-11-24 21:38	
2024112134	Central Generadora	Ejecución Extensa	WFO NEGRET SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRET		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	14	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Cálculo Ambiental).	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cabo MMV las siguientes unidades: U2, U6, U7, U8, U10, U11 (P: Disponible 1.6MW)	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	07-11-24 03:00	07-11-24 04:00	07-11-24 03:00	07-11-24 04:05	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26.11.2024 19:21:52
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 314
Total registros Línea: 136

ID	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024103862	Línea	Ejecución Externa	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 SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E 20 a E 18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con cambio pluma.	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E 20 a E 18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con cambio pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2010, S2013, S2013, S2014 con bloqueo a la reconexión remanufacturada. Subestación Kimal, S302, S303, S303, S303 con bloqueo a la reconexión remanufacturada. Instalaciones en Rango: 5.000KV Los Changos - Kimal, C1 a 5.000KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024105840	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 y C2, Levado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAG, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informa: 16.11.2024, OM: 8272365	Actividades: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 y C2, Levado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAG, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informa: 16.11.2024, OM: 8272365. Restricciones: Los Changos, S217, S218, S2180, S2181 No recomendar. Kapatut, S2117, S2118, S2118, S2118 No recomendar. Instalaciones en Rango: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 a 220KV Kapatut-Los Changos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión levador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 21:00		
2024105841	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 y C2, Levado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAG, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informa: 16.11.2024, OM: 8272365	Actividades: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 y C2, Levado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAG, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informa: 16.11.2024, OM: 8272365. Restricciones: Los Changos, S217, S218, S2180, S2181 No recomendar. Kapatut, S2117, S2118, S2118, S2118 No recomendar. Instalaciones en Rango: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 a 220KV Kapatut-Los Changos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión levador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 21:00		
2024105868	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3502 4256 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 4257 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 4258 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 4259 EST. 365 - PUQUIOS 220KV C1	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Challatillo, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E21-E22, Total: 498 CAG, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Plazo Entrega Informa: 22.11.2024, OM: 8272322	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Challatillo, C1, Levado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E21-E22, Total: 498 CAG, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Plazo Entrega Informa: 22.11.2024, OM: 8272322. Restricciones: Lagunas, S2121, S2121, S2121, S2121 No recomendar. Tayacosa, S2112 S2112 S2112 S2112 No recomendar. Tayacosa, S2112 S2112 S2112 S2112 No recomendar. Instalaciones en Rango: L 220KV Lagunas-Challatillo, C1 a 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Tramo E21 - E22 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión levador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 21:00		
2024105923	Línea	Ejecución Externa	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	- Rear bajo la línea. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Rear bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024105933	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1213	CHAMRIA - CONCEPCION 220KV	1210	CHAMRIA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Rear bajo la línea. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Rear bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chamria-Concepción, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024107286	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y pinta de árboles. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y pinta de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 a Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024107287	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y pinta de árboles. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y pinta de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 a Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024107296	Línea	Ejecución Externa	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	- Corte y pinta de árboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y pinta de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024107481	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHAMRIA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMRIA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo regaje de conservación realizado en U/E Entre Rios NUP 3385.	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación foso separador agua - acante, fundaciones MP, cimientos, cerco delimitador y montaje de canchales prefabricados. Trabajos dentro de la faja de servidumbre 17'500' VU Chamria - Entre Rios, C2 Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Chamria-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024108234	Línea	Ejecución Externa	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	Reglajes, excavación, armado de enformaduras, 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 refuerzos compactados.	Actividades: Reglajes, excavación, armado de enformaduras, 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 refuerzos compactados. Restricciones: Frontera, S214, S215 No recomendar. Lagunas, S212 No recomendar. Instalaciones en Rango: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Medio Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E316, E317, E318 Bloqueo del jefe de faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinaria con línea energizada. Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y normativas, con altura máxima bajo la distancia mínima de seguridad a los conductores energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024108334	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 a Línea 220KV Hualpen-Guandío, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00		
2024108335	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1612	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 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 riesgo.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 a Línea 220KV Hualpen-Guandío, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00		
2024108382	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSDONCO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUEZA 66KV	230	EST. 35 - MARQUEZA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de poste de madera en mal estado por poste de hormigón armado en estructura 52-75-119-120-121-122-123-127-135	Los trabajos se realizan con la instalación en servicio utilizando técnicas para faena con líneas energizadas. Se requiere el bloqueo de Recorrido del interruptor 5285 en SE Pan de Azúcar. El Bloqueo de recomando se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén desarrollando.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:44	07-11-24 20:55		
2024112740	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSDONCO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación con la instalación en servicio.	Considera Bloqueo de recomando en interruptores 5281 de U/E Hualpi y 5282 de U/E Puente. El Bloqueo de recomando se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén desarrollando.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:32	07-11-24 21:05		
2024109049	Línea	Ejecución Externa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYADES 110 KV	1885 1886 1888	MUELLE - TAP OFF SANCABUR 110KV C1 TAP OFF PULACABUR - GUAYADES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF PULACABUR 110KV C1 TAP OFF SANCABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación a línea 110 KV Muelle - Guayades energizada, método a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar no recomendar en U/E Almatte 5246, en U/E Saneacabur 52071 y 52072, en U/E Licancabur 52071 y 52072 y en U/E Guayades 52071 y 52072.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 12:48	07-11-24 17:16	
2024109134	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALS - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 NOGALS - TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en estructuras. Coordinado con INCOE Chile.	Actividades: Levado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 a 2. Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Contrato	Tipo Seguridad	Origen	Tipo Programación	OSG	Línea	HGO	Transmisor	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Impuesto Alcántala	Trabajo Requerido	Nivel Operativo	Nivel Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024020135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	180	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de adalación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividad: Lavado de adalación en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 V Nágales - Los Villos circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024020253	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 343 220KV C1 EST. 342 - EST. 343 220KV C1 EST. 345 - EST. 343 220KV C1 EST. 345 - EST. 343 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20- [Sodh 413] 1 220 KV Lagunas - Puquios PE 60-220, vano entre E2 y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E14 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zarja, borde de ductos, soldadura, curvados, movimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riego: Línea 220V Tangapá-Puquios C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08		
2024020283	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3501	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20* [Sodh 413 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 Písta, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zarja y bajada.	Instalaciones en Riego: Línea 220V Tangapá-Gueglifos C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08		
2024020313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20* [Sodh 413 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 Písta, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zarja y bajada.	Instalaciones en Riego: Línea 220V Tangapá-Gueglifos C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08		
2024020343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC 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 Colahuasi C20- [Sodh 416] 1200 KV Gueglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK13 Acueducto), Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E12, entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E18, entre vanos E18-E39 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E18 (PK41-PK53 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Písta.	Instalaciones en Riego: Línea 220V Gueglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08		
2024020373	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colahuasi C20- [Sodh 416] 1200 KV Gueglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK13 Acueducto), Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E12, entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E18, entre vanos E18-E39 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E18 (PK41-PK53 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Písta.	Instalaciones en Riego: Línea 220V Gueglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08		
2024020447	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CHIBELLOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C1 EST. 255A - EST. 268 220 KV C2 (3a REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividad: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Bloqueos a la Recomendación: Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Lastaria - Chibelos, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Chibelos, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:35	07-11-24 20:00	
2024020886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC 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 adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S24 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S25 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10	
2024020888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1259	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S24 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S25 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10	
2024020924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LASOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LASOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividad: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S24 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S25 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10	
2024020933	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEÑAS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEÑAS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S22 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S24 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, S25 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:08	
2024110090	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PLAP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CALLOS LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CALLOS LAJA 220KV	Roca y poste para zarja	Sin Limitaciones	Se realizó Roca Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off María Dolores - Callosa Laja 220KV	Riego bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se consideró el Bloqueo a la Recomendación de los interruptores S2102 S/E Cherrín, S2411 A/N Laja, S217 A/N Santa Fe Virginia, S2422 S/E Callosa Planta Santa Fe y S203 A/N Puellos San Vicente.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:14	07-11-24 18:45	
2024110212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAYUAS - LAS COMPAÑAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAYUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de adalación, en instalación emersagada (Simple Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Simple Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaigua, S2102 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación Matencillo, S2107 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 110KV Matencillo-La Campaigua, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:16	07-11-24 17:08	
2024110213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSOLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAYUAS - DOS AMIGOS 110KV	1253	INCAYUAS - TAP PACHALES 110KV C1 TAP PACHALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de adalación, en instalación emersagada (Simple Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de adalación, en instalación emersagada (Simple Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaigua, S2102 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación Matencillo, S2107 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 110KV Matencillo-La Campaigua, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:16	07-11-24 17:08	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110214	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 Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campanha, S2H2 con bloque a la recomendación inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloque a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango L 110KV Matencillo-La Campanha, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campanha, S2H2 con bloque a la recomendación inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloque a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango L 110KV Matencillo-La Campanha, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:16	07-11-24 17:08
2024110215	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 Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campanha, S2H2 con bloque a la recomendación inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloque a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango L 110KV Matencillo-La Campanha, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:16	07-11-24 17:08
2024110290	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAPAPU - GALLEQUELOS 110KV	1729	COPAPAPU - GALLEQUELOS 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Migramiento de accesos a estructura N°3071081,09	Rango bajo controlado. Migramiento de accesos.	Se requiere bloqueo de recomen de equipo interruptor S2H6 en SE copepapa y S2H5 en SE Gallequeles.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:06	07-11-24 20:20
2024110510	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2Dn-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vamo entre 6472 Y 6472.2, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vases, se contemplan Trabajos de Apertura de Prota, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma dedicada en STA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura,curvado, reemplazamiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S2I2 No recometar San Simón: S2I4 y S2I5 No recometar (Sold RNE) Tap OFF N: Acturas: S2I1 No recometar (Sold RNE) Biosenos del jefe de faena: No hay	Instalaciones en Rango Línea 220 KV San Simón-Lagunas, Temporadidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08		
2024110835	Línea	Ejecución Exitosa	COCHANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°3 220KV C1 COCHANE - ENCUNENTRO 220V C1 COCHANE - EST. N°2 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°19 - ENCUNENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Cochane - Encuentro Cho 1 y 2(Torre N° 29 a 37)	Rango Bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: A solicitud de Colihuaui, proyecto C2Dn-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vamo entre 6472 Y 6472.2, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vases, se contemplan Trabajos de Apertura de Prota, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma dedicada en STA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura,curvado, reemplazamiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S2I2 No recometar San Simón: S2I4 y S2I5 No recometar (Sold RNE) Tap OFF N: Acturas: S2I1 No recometar (Sold RNE) Biosenos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:17	07-11-24 11:05
2024113681	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSACCION DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	101	LOS MAQUIS - HORRITOS 220KV	96	LOS MAQUIS - HORRITOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento a Cáscara de F.C. accionado a LAF 220KV Horritos - Los Maquis, y verificación de comunicaciones Horritos - Acapulco.	Trabajos en riegos operacionales para el sistema.	Se va realizar mediciones de filamentos disponibles en cáscara de Fibra Óptica presente en cáscara, en gabinete de RTU de propiedad de Colihuaui.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:27	07-11-24 11:18
2024110954	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	891	EL PAZCO - EL MONTE 66KV	569	EL PAZCO - EL MONTE 66KV C1	Rozar y podar franja vial	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Rango Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de recomenios del S2B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 10:28	07-11-24 18:20
2024110963	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA ROSA DE COLLAMARU SDA	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUNENTRO - COLLAMARU 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000 5001 5002 5003 5004 5005 5006 5007 5008 5009 5010 5011 5012 5013 5014 5015 5016 5017 5018 5019 5020 5021 5022 5023 5024 5025 5026 5027 5028 5029 5030 5031 5032 5033 5034 5035 5036 5037 5038 5039 5040 5041 5042 5043 5044 5045 5046 5047 5048 5049 5050 5051 5052 5053 5054 5055 5056 5057 5058 5059 5060 5061 5062 5063 5064 5065 5066 5067 5068 5069 5070 5071 5072 5073 5074 5075 5076 5077 5078 5079 5080 5081 5082 5083 5084 5085 5086 5087 5088 5089 5090 5091 5092 5093 5094 5095 5096 5097 5098 5099 5100 5101 5102 5103 5104 5105 5106 5107 5108 5109 5110 5111 5112 5113 5114 5115 5116 5117 5118 5119 5120 5121 5122 5123 5124 5125 5126 5127 5128 5129 5130 5131 5132 5133 5134 5135 5136 5137 5138 5139 5140 5141 5142 5143 5144 5145 5146 5147 5148 5149 5150 5151 5152 5153 5154 5155 5156 5157 5158 5159 5160 5161 5162 5163 5164 5165 5166 5167 5168 5169 5170 5171 5172 5173 5174 5175 5176 5177 5178 5179 5180 5181 5182 5183 5184 5185 5186 5187 5188 5189 5190 5191 5192 5193 5194 5195 5196 5197 5198 5199 5200 5201 5202 5203 5204 5205 5206 5207 5208 5209 5210 5211 5212 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220 5221 5222 5223 5224 5225 5226 5227 5228 5229 5230 5231 5232 5233 5234 5235 5236 5237 5238 5239 5240 5241 5242 5243 5244 5245 5246 5247 5248 5249 5250 5251 5252 5253 5254 5255 5256 5257 5258 5259 5260 5261 5262 5263 5264 5265 5266 5267 5268 5269 5270 5271 5272 5273 5274 5275 5276 5277 5278 5279 5280 5281 5282 5283 5284 5285 5286 5287 5288 5289 5290 5291 5292 5293 5294 5295 5296 5297 5298 5299 5300 5301 5302 5303 5304 5305 5306 5307 5308 5309 5310 5311 5312 5313 5314 5315 5316 5317 5318 5319 5320 5321 5322 5323 5324 5325 5326 5327 5328 5329 5330 5331 5332 5333 5334 5335 5336 5337 5338 5339 5340 5341 5342 5343 5344 5345 5346 5347 5348 5349 5350 5351 5352 5353 5354 5355 5356 5357 5358 5359 5360 5361 5362 5363 5364 5365 5366 5367 5368 5369 5370 5371 5372 5373 5374 5375 5376 5377 5378 5379 5380 5381 5382 5383 5384 5385 5386 5387 5388 5389 5390 5391 5392 53															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-11-2024 19:21:52

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 3
 Most values: 1, 2, 3

Total registros Linea: 136

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subscripción	Origen	Tipo Programático	IDC	Línea	IDC	Tamaño	Tipo Trabajo	Preferencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nota/ Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrónico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Última Fin	Fecha Última Fin
202411588	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV	269 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 120KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C2	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Lleavado de adición con instalación emergente.	Trabajo de riesgo controlado.	Considero Bloques de reconstrucción de interruptor S2H1 a 32KV en S/E Pan de Azúcar. Puntuación en 120V y 110KV reconstrucción S2H1 de S/E El Peñón. El Bloque de la reconstrucción se realizará en forma puntual y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 15:02	07-11-24 18:20
202411610	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	781	MAULE - TALCA 66KV C2	578 688 5160 MAULE - EST. 74 66KV C1 (3N, REVISION) 5161 MAULE - EST. 74 66KV C2 (3N, REVISION) 5162 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 5163 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Orden de prelación no reconstruir interruptores S2B4 en S/E Talca y S2B4 en S/E Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N° 7 por trabajos conexos a líneas emergentes, específicamente en S/E San Miguel por trabajos de acuerdo a N°OP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:32	07-11-24 18:45		
2024112288	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programática	1401	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	1582	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1 EST. 385 - TAP HOSPITAL 66 KV C2 4803 SAN ROE DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 3403 SAN ROE DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C2 3404 ESTRUCTURA 185 - ESTRUCTURA 231 66KV C1 4800 SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C2 4801 SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 4802 EST. 196 - EST. 231 66 KV C1 338 EST. 231 - EST. 245 66 KV C1 TAP HOSPITAL - PAÑINE 66KV C1	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Lleavado de adición de estructuras de L TE 220 KV S/E Llanos de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (CNC) con columnas existentes.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (CNC) y, por ende, a S/E Tumbalaco (200/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 06:19	07-11-24 13:00	
2024111740	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAÑINE 66KV C1	4803 4800 3403 3404 4801 4802 EST. 196 - EST. 231 66 KV C1 EST. 231 - EST. 245 66 KV C1 TAP HOSPITAL - PAÑINE 66KV C1	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y raso dentro de la franja de servidumbre	Por trabajos de poda y raso en tramo de L T 66KV Prime San Francisco de Mostazal, se requiere el bloqueo de reconstrucción del interruptor S2B2 de S/E Pañine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 17:48			
202411755	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	373	PORTUEZULO - MARCHIGUE 66KV C1	627	PORTUEZULO - MARCHIGUE 66KV C1	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Se realizará Poda, raso en franja de servidumbre.	Riesgo Bajo, trabajos ejecutados de acuerdo a procedimientos.	Se requiere el bloqueo de la reconstrucción interruptor S2B8H1 de S/E Portuezuolo y S2B2 de S/E Santa Cruz (STC) como medida de prevención ante esta fauna. El bloqueo de la reconstrucción de equipo de 315 se encuentra coordinado mediante SDOO inter empresas. No considero transferencia de carga ni desconexión a cliente final.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20	
202411849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	154	CHAMRIA - HUAFEN 220KV	4137 4138	CHAMRIA - HUAFEN 220KV C1 CHAMRIA - CHAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de elementos valvul, pasamán postural, viga, placas, refuerzo, leña y hormigonado. - No reconstruir interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la reconstrucción. Instalaciones en Rango Línea 220 KV Charrua-Huafén, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024112109	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	154	Intervención	Origen Interno	Programática	1043	ANGAMOS - KAPATU 220KV	1939 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930	ANGAMOS - KAPATU 220KV C1 ANGAMOS - KAPATU 220KV C2 ANGAMOS - KAPATU 220KV C3 ANGAMOS - KAPATU 220KV C4 ANGAMOS - KAPATU 220KV C5 ANGAMOS - KAPATU 220KV C6 ANGAMOS - KAPATU 220KV C7	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Lleavado de adición Línea Angamos - Kapatu Zona Costa Oeste (Tramo N° 2,3,4,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciónes requeridas: S/E Angamos: 5215, 5216, 5217, 5218 sulfatar y no reconstruir; S/E Kapatu: 5215, 5216, 5217, 5218 sulfatar y no reconstruir	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 11:04	07-11-24 17:56	
2024112222	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV C1	372 4783	TAP PÉLEQUE - PÉLEQUE 66KV C1 TAP PÉLEQUE - PÉLEQUE 66KV C2 (3N, REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Presección por el desarrollo del proyecto N°OP 1176 Aumento de Capacidad sobre la L245 de Rango: San Fernando en el Tramo L T 66KV Tap Rango Péleque para efectuar líneas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesorios y cambios en la Línea de Distribución y trabajos de OCCC a nivel de piso en los pafos 82 de S/E Péleque y Pafos 82 de Tap Rango.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconstrucción de los interruptores S2B1 en S/E Péleque, y el interruptor S2B2 en Rango y la prevención de no reconstruir el interruptor S2B2 en Rango.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:08	07-11-24 18:20	
2024112328	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	370	PÉLEQUE - MALLOA NUEVA 66KV C1	393 4807	PÉLEQUE - MALLOA NUEVA 66KV C1 PÉLEQUE - MALLOA NUEVA 66KV C2 (3N, REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Presección por el desarrollo del proyecto N°OP 1177 L T 66KV Péleque- Malloa para efectuar líneas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesorios y cambios en la Línea de Distribución y trabajos de OCCC a nivel de piso en las centralizadas del pafos 82 de S/E Péleque.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconstrucción del interruptor S2B4 de Péleque y S2B4 de S/E Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:08	07-11-24 18:20	
2024112386	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programática	781	MAULE - TALCA 66KV C1	454 572	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C1 ESTRUTURA 74 - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de torre de comunicaciones de Cable en la S/E Talca, por proyecto de S/E Bu.	Bajo nivel de riesgo	Cable semia S/T 4630/2024 por producción sobre la línea Maule Talca. Orden de no reconstruir la S2B1 en S/E Maule y S2B3 en S/E Talca. Por Montaje de torre de comunicaciones en la S/E Talca. La cual se encontrará próximo a la Línea 66V Maule - Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20	
2024112392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	151	CHAMRIA - CHOSGUAU 66KV	1421	CHAMRIA - CHOSGUAU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará de portales por cruces de caminos y líneas de terreno, Tramo 104 a 117. - No reconstruir interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la reconstrucción. Instalaciones en Rango Línea 66KV Charrua-Chosguaú, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024112398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	151	CHAMRIA - CHOSGUAU 66KV	1421	CHAMRIA - CHOSGUAU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará de portales por cruces de caminos y líneas de terreno, Tramo 89 a 93. - No reconstruir interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la reconstrucción. Instalaciones en Rango Línea 66KV Charrua-Chosguaú, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:57	07-11-24 20:00	
2024112525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	151	CHAMRIA - CHOSGUAU 66KV	1421	CHAMRIA - CHOSGUAU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará de portales por cruces de caminos y líneas de terreno, Tramo 34 a 88. - No reconstruir interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la reconstrucción. Instalaciones en Rango Línea 66KV Charrua-Chosguaú, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:57	07-11-24 20:00	
2024112531	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC MADRASA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programática	89	ERIAZE - BUCALMÁN 66KV C1	110	ERIAZE - BUCALMÁN 66KV C1	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Se requiere no reconstruir LAT 66 KV Eriaze-Bucalmán, por trabajos de Corte y poda de árboles L T 66KV Eriaze - Bucalmán desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la reconstrucción de interruptor S2B2 de S/E Eriaze y S2B1 de S/E Bucalmán.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:13	07-11-24 17:40	
2024112562	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programática	2025	CELISOLA SANTA FE - CELISOLA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELISOLA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (CAMBIO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST. 411 - CAMBIO SANTA FE PACIFICO 220KV C1 EST. 404 - CAMBIO SANTA FE PACIFICO 220KV C1 EST. 404 - CELISOLA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará de medidas de mitigación de riesgo (geotécnico), en estructuras de anclaje de la L 220KV Celisola Santa Fe - Celisola Pacifico.	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimientos CMPC.	Se considera el bloqueo a la reconstrucción de los interruptores S2A1 S/E Planta Santa Fe, S2A4 S/E Papales No Vespia y S2A2 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:13	07-11-24 17:57	
2024112654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUPO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programática	1341	CUNCO - MELIPUPO 110KV	3048	KAISA - MELIPUPO 110KV C1	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Riesgo, poda, leña menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, poda y trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipupo: S2H1 puede reconstrucción automática del interruptor S2H1. S/E Conco se coordinará con STS la reconstrucción del interruptor S2H1 en caso de averías.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:23	07-11-24 17:51	
2024112680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUPO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programática	1342	RO TOLIN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLIN - KAISA 110KV C1	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Riesgo, poda, leña menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, poda y trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rango: S2H1 puede reconstrucción automática del interruptor S2H1. S/E Conco se coordinará con STS la reconstrucción del interruptor S2H1 en caso de averías.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:23	07-11-24 17:51	
2024112706	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	403	TALCAGUANO - PERALES 66KV C1	483	TALCAGUANO - PERALES 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizará trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de media a tierra en S/E Peralés, esto por futura ampliación de dicha subestación (N°OP 3874).	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de trabajos se requiere el bloqueo de reconstrucción de los interruptores S2B2 de S/E Talcaguano y S2B4 de S/E Alamo de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 11:04	07-11-24 18:20	
2024112743	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	1739	LA RICA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 81A - OVALLE 110KV C1 EST. 81A - OVALLE 110KV C2	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Lleavado de adición, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considero presección en interruptores S2H1 y S2H4, en S/E La Roca OCCC 270V. Los bloques de las reconstrucciones se realizarán en forma puntual y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:20	07-11-24 15:13	
2024112818	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	955	ROSARIO - PÉLEQUE 66KV C1	372	TAP PÉLEQUE - PÉLEQUE 66KV C1	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y raso en franja de servidumbre.	No tiene consumo afectado	Por trabajos de poda y raso en tramo de L T 66KV Rosario - Tap Rango, se requiere el bloqueo de reconstrucción del interruptor S2B1 de S/E Péleque y S2B2 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20	
2024112893	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programática	902	PUNTA COLORADA - PARQUE BOLSO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE BOLSO SAN JUAN 220KV C1	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Se realizará lleavado de adición en línea de 220 KV San Juan - Punta Colorado.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrá las instalaciones sin reconstrucción automática. No reconstruir pafos 11 y 14 de S/E Punta Colorado. No reconstruir el pafos 11 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:00	07-11-24 17:35	
2024112937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	824	ARCIZA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ARCIZA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del N°OP 1179. Trabajos previos.	Bajo	Restricciones: No reconstruir interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Corbié - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 KV Arica - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango Línea de 154 KV Punta de Corbié - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 a 2 a línea de 500 KV Arica - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024112938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORBIÉ 154KV	1445 1446 1447 1448	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FARIMA 154KV C1 TAP FARIMA - TAP TUNCO 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORBIÉ 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del N°OP 1179. Trabajos previos.	Bajo	Restricciones: No reconstruir interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Corbié - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 KV Arica - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango Línea de 154 KV Punta de Corbié - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 a 2 a línea de 500 KV Arica - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024112939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORBIÉ 154KV	1445 1446 1447 1448	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FARIMA 154KV C1 TAP FARIMA - TAP TUNCO 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORBIÉ 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del N°OP 1179. Trabajos previos.	Bajo	Restricciones: No reconstruir interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Corbié - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 KV Arica - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango Línea de 154 KV Punta de Corbié - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 a 2 a línea de 500 KV Arica - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00	
2024112954	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programática	1763	SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 276 - ESTRUCTURA 285 66KV C1	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUTURA 276 - ESTRUCTURA 285 66KV C1 ESTRUTURA 276 - ESTRUCTURA 285 66KV C2 ESTRUTURA 276 - ESTRUCTURA 285 66KV C3 ESTRUTURA 276 - ESTRUCTURA 285 66KV C4 ESTRUTURA 276 - ESTRUCTURA 285 66KV C5	Riesgo y puede fuerza secundario	Sin Limitación	Bloquear reconstrucción del interruptor S2B5 de S/E Párral y S2B2 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y raso en la L T 66KV Párral San Gregorio.	Riesgo medio con Bloqueo	Párral.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 20:21	
2024113015	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programática	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1	180	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220V L1 C2	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Se realizará lleavado de adición en Línea 220/20 KV Guacolda - Matencillo C2T 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconstruir S2H1 y S2H2 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lleavado de adición en Línea 220/20 KV Guacolda - Matencillo C2T 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconstruir S2H1 y S2H2 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 16:00	07-11-24 09:52	07-11-24 16:46	
2024113297	Línea	Ejecución Exitosa	ENOE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programática	1007	CAPICORNO - ALTO NORTE 110KV	1854	CAPICORNO - EST. 1174 N° 110KV C1	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Lleavado de adición de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capicorno: No reconstruir S2H1. S/E Antagasta: No reconstruir S2H1. S/E Tap Off Negro: No reconstruir S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:37	07-11-24 12:29	
2024113299	Línea	Ejecución Exitosa	ENOE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programática	1006	CAPICORNO - ALTO NORTE 110KV	1852	CAPICORNO - EST. 1174 N° 110KV C1	Lleavado de Adición	Sin Limitación	Lleavado de adición de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capicorno: No reconstruir S2H1. S/E Antagasta: No reconstruir S2H1. S/E Tap Off Negro: No reconstruir S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:37	07-11-24 12:29	
2024113404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	1547	TAMARCA - GESOLPU 220KV	3600	TAMARCA - GESOLPU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de pernos y piezas estructurales L2 220V/Tamparcá-Gesolpu, R4 N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Restricciones: Tamparcá, S2H1, S2H2 No reconstruir Gesolpu, S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5 No reconstruir Instalaciones en Rango L 110KV Tamparcá-Gesolpu, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:57	07-11-24 20:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-11-2024 19:21:52
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 134

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Estado	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024113405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA - GEODUPOS 220KV	3601	TABARACA - GEODUPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kV/Tapasca-Geodiflos, Est N° 004, 005, 006 y 007	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kV/Tapasca-Geodiflos, Est N° 004, 005, 006 y 007 Restricciones: Tapasca, S212, S212 No reconectar Geodiflos, S212, S212, S214, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 2.220V Tapasca-Geodiflos, C1 a 1.220V Tapasca-Geodiflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Geodiflos, 04, 05, 06, 07 Bloques jefe de fauna Mantener distancia mínima admisible a pista avistada (200X10 a 30 METROS)	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:57	07-11-24 20:00		
2024113446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA - GEODUPOS 220KV	3601	TABARACA - GEODUPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tapasca. Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #72 y 6 a paflo #71.	Actividades: S/E Tapasca. Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #72 y 6 a paflo #71. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y travesa asociada a manto prefabricado. 3) Instalación y retiro de cables de guardia asociados a Paflo #8, 10 y #71. 4) Acople de grúa para sustener viga paflo #71. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nuevo viga entre paflo #8 y #72 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferrida 220 kv-Tapasca, Indisponible Pala Acapalar 4001-Tapasca, Indisponible Pala Transformador 120-Tapasca, Indisponible Torreones, Central Tapasca: S21P, S21S, S216, S218-S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tapasca: S212, S21P con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geodiflos, S214, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Pala Transformador 120-Tapasca o Barra 220 KV, Sección S/Tapasca o Barra Transferrida 220 kv-Tapasca o 1.220V Tapasca-Geodiflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Tapasca, delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:57	07-11-24 18:33		
2024113495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - AGUARDAMIA 220KV	3652	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1343, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Aguardamía, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Aguardamía - S/E Desierto de Atacama. S203 1948 a 1953 - Engle	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1343, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Aguardamía, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Aguardamía - S/E Desierto de Atacama Instalación con restricción: Línea 220 KV Aguardamía - Cardones C1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Aguardamía - Cardones C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024113501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - AGUARDAMIA 220KV	3656	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1343, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Aguardamía, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Aguardamía - S/E Desierto de Atacama. S203 1942 a 1947 - Engle	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1343, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Aguardamía, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Aguardamía - S/E Desierto de Atacama Instalación con restricción: Línea 220 KV Aguardamía - Cardones C2 y C3(No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Aguardamía - Cardones C2 y C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024113507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - AGUARDAMIA 220KV	3654	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1343, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Aguardamía, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Aguardamía - S/E Desierto de Atacama. S203 1942 a 1947 - Engle	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1343, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Aguardamía, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Aguardamía - S/E Desierto de Atacama Instalación con restricción: Línea 220 KV Aguardamía - Cardones C2 y C3(No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Aguardamía - Cardones C2 y C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:10		
2024113741	Línea	Ejecución Exitosa	SES ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1095	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV	2040	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Termografía Línea Laberinto - Lomas Bayas Cbs. Simple (Temperatura 80 a 29)	El riesgo en bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Laberinto Sin condiciones; S/E Lomas Bayas Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:40	07-11-24 16:36	
2024113747	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	984	LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV	1813	LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T20 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión de línea 116KV Los Peumos - Curacautín, por lavado de aislación en barra de 66KV de SE Los Peumos.	Riesgo controlado según protocolos de CSEI.	S/E Los Peumos Sin condiciones; S/E Conicutrú Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:16	07-11-24 14:50	
2024113799	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.	Riesgo controlado según protocolos de CSEI.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 18:24	
2024113800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CABEA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 18:24		
2024113805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV	4297	EST. E180 (TAP SANTA BARBARA) - PANGUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangua-Los Notros, C1 o Línea 220KV Pangua-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024113806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV	4284	EST. E100 (TAP SANTA BARBARA) - PANGUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangua-Los Notros, C1 o Línea 220KV Pangua-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024113809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMAUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMAUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, se requiere restricción Línea 220 KV Línea 220 KV Los Peumos - Temuco C1, para realizar lavado de aislación en Barra de 220 kv en S/E Los Peumos.	Riesgo en bajo ya que el trabajo a realizar por Celos Reales se ejecutará S/E Rucun, de levantamiento y conexión de antena de alambres de control asociado a paflo 12, 13 y 14 en S/E Rucun, se toman todas las medidas para evitar incidencias. Nota: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:20	07-11-24 18:23		
2024113812	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DIQUEDO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, se requiere restricción Línea 220 KV Diquedo - Los Peumos, para realizar lavado de aislación en Barra de 220 kv en S/E Los Peumos.	Actividades: Bloquear a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Diquedo - Los Peumos C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: Restricción solicitada por CSE y coordinada con STN.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 08:20	07-11-24 18:24		
2024114024	Línea	Ejecución Exitosa	DIQUEDO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	78	CENTRAL MAMPIL - RUCU 220KV	118	MAMPIL - RUCU 220KV C1	Alambres de control	Sin limitaciones	A solicitud de celos reales, según S202411895 y S200 4888, se requiere realizar levantamiento y conexión de antena de alambres de control asociado a paflo 12, 13 y 14 en S/E Rucun.	Se realizará levantamiento y conexión sobre alambre de control de paflo 12, 13 y 14 en S/E Rucun. Riesgo en bajo ya que el trabajo a realizar por Celos Reales se ejecutará S/E Rucun, el levantamiento y conexión de antena de alambres de control asociado a paflo 12, 13 y 14 en S/E Rucun, se toman todas las medidas para evitar incidencias. Nota: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	26-11-24 18:00	07-11-24 12:23	14-11-24 13:00		
2024113855	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ELAPLE - CHOPRA 110KV	3125	EST. 3707 - CHOPRA 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Trabajo de poda y riego con instalación en servicio. Considerar(que) interruptor S214 de SE Chopra, y protección en S212 en S/E Elaple	Riesgo Bajo por protección en la Línea.	Actividades: Bloquear a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chopra - Los Peumos C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: Restricción solicitada por CSE y coordinada con STN.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:18	07-11-24 18:20	
202409446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1689	LASTARUA - CHULLOS 220 KV	4027	LASTARUA - EST. 215A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Restricciones: Bloquear a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarua - Chullos, C1 o Línea 220 KV Lastarua - Chullos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 07:35	07-11-24 20:00		
2024110771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - FANHUE 154KV	1299	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURBUNQUE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Ceres-Dufur, C1 a C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Ceres-Dufur, C1 a C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00		
2024110772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - FANHUE 154KV	1384	EST. 162A (EL COLORADO) - FANHUE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Ceres-Dufur, C1 a C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Ceres-Dufur, C1 a C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 20:00		
2024112267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220V C2	4292	EST. E205 (TAP CHOUQUAN) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Andico-Charrúa, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024112268	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220V C1	4293	EST. E181 (TAP CHOUQUAN) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Andico-Charrúa, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 17:08		
2024113018	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATTECILLO 220KV C3	1088	GUACOLDA - MATTECILLO 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 220 KV Guacolda - Mattecillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S220 de S/E Mattecillo.	El riesgo del trabajo en bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Guacolda - Mattecillo CTO 3 y 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 16:00	07-11-24 08:52	07-11-24 16:46	
2024099136	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLELLIGULOS - CALDERA 110KV	589	TAP AMPOSOL - CALDERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se instalarán energizadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal capacitado de LEE	Instalación de energizadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del S210 en S/E Gallelligulos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:06	07-11-24 18:20	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26/11/2024 19:21:52
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 314
Total registros Línea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tensión(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109222	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS-CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220V C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A salubridad de Obra Collahuasi C20+ (S048 4131) 220 KV Lagunas-Challacollo PE 60-220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, reallección, perfilado de plataformas declaradas en USA, posteriormente Apertura de Zarpa, desfillo de ductos, soldadura, curvado, revoque y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A salubridad de Obra Collahuasi C20+ (S048 4131) 220 KV Lagunas- Puguas PE 60-220, vano entre E2 Y E3 y C2 1.220 KV Lagunas- Challacollo PE 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, reallección, perfilado de plataformas declaradas en USA, posteriormente Apertura de Zarpa, desfillo de ductos, soldadura, curvado, revoque y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S2154, S2125 No reconectar Challacollo (Ferrema) S212 No reconectar Bloques de jable de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 04:50	07-11-24 23:08	
2024112138	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - 640 69KV	2152 2158	ESCONDIDA - EST.1-222 69V C1 EST.1-2-402 69V C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado Altitadores Línea 69V Escundida - 640.	Riego Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escundida: S2051, S/E 640: S28642,S28643A,S28643B.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 07:30	07-11-24 18:00	07-11-24 07:21	07-11-24 09:51
2024112139	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220V	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 1-202 220V C1 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220V C1 ATACAMA - EST. 1-202 220V C2 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220V C2	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado alitadores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riego Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama: S2119 y S2120, S/E O'Higgins: S218 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 07:30	07-11-24 18:00	07-11-24 07:39	07-11-24 11:00
2024111583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA- LAGUNAS 220V	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220V LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	NUP 3118: Debido a la normalización del Tap-Off Frontera-Laguna-Quilagua, normalización del cableado de teleprotección en S/E Frontera paño H/15 y S/E Lagunas Palla 11 para dejar el esquema de teleprotección de 2 puntas para Frontera-Laguna.	Bajo	NUP 3118: Debido a la normalización del Tap-Off Frontera-Laguna-Quilagua, normalización del cableado de teleprotección en S/E Frontera paño H/15 y S/E Lagunas Palla 11 para dejar el esquema de teleprotección de 2 puntas para Frontera-Laguna.	SE Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. SE Frontera: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jable de fauna. Subestación Frontera, S/E de mantenimiento TPQD-04P OFF A disposición del jable de fauna. Subestación Frontera, S/E de mantenimiento TPQD-04P OFF A disposición del jable de fauna. Subestación Frontera, S/E de mantenimiento TPQD-03P OFF A disposición del jable de fauna. Subestación Frontera, S/E de mantenimiento TPQD-03R OFF A disposición del jable de fauna. Subestación Frontera, Pallas H_15: Protección S1 75467 Trips y Arranques S08P Bloqueados Subestación Frontera, Pallas H_15: Protección S2 561, 423 Trips y Arranques S08P Bloqueados Subestación Lagunas, S/E Carrier teleprotección OFF A disposición Jable de Fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 07:30	07-11-24 18:00	07-11-24 07:57	07-11-24 20:02
2024111961	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA- LAGUNAS 220V	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220V LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. SE Frontera: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones.	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. SE Frontera: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) por normalización teleprotecciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: L220KV Frontera-Laguna, C2 Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jable de fauna. Subestación Lagunas, Protección P52 paño 11: Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloques alternado y área de trabajo delimitada. Subestación Lagunas, Protección P52 paño 11: Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloques alternado y área de trabajo delimitada. Subestación Frontera, Protección P51 paño H_1: Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloques alternado y área de trabajo delimitada. Subestación Frontera, Protección P52 paño H_1: Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloques alternado y área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 07:30	08-11-24 20:00	07-11-24 07:57	07-11-24 20:18	
2024107593	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1081	EST. 153 - TAP PLANTA OROSCO 110KV C1 EST. 89 - EST. 133 110V C2	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de alitador LT 110 KV Javiera - Oroco con línea Enredada -	Riegos controlados , según procedimientos internos CSE	Retiro de reconexión automática : S241 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 07:00	07-11-24 17:06	07-11-24 08:03	07-11-24 17:35
2024113098	Línea	Ejecución Exitosa	MANITOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANITO VERDE 110V C1	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANITO VERDE 110V C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de alitador con instalaciones empujadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manito Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de alitador con instalaciones empujadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manito Verde. Estructuras 25 a 94. Condiciones requeridas: No reconectar S205, S6, S241, S242 de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 07:00	07-11-24 18:00	07-11-24 09:04	07-11-24 12:44
2024114628	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V	802 803 805 807 808 809 810 5174 5175 EST. 67 - EST. 61 110V C1 (BN, REVISION) 3336 3337 813 - TAP VITACURA - TAP ACORDIONA 110V C1	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V C1 TORRE 62 - TAP VITACURA 110V C1 TORRE 67 - TORRE 61 110V C1 TORRE 72 - TORRE 67 110V C1 EST. 67 - EST. 61 110V C1 (BN, REVISION) 3336 3337 813 - TAP VITACURA - TAP ACORDIONA 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tratado del circuito 110 KV N°2 El Salto Los Almendros den cercano al circuito señalado	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Frete a una operación automática de los Circuito señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CTR, Trabajos enmarcados en proyecto Teleférico Bicentenario según proyecto NUP5081.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-24 07:00	07-11-24 19:00	07-11-24 06:53	11-11-24 19:16	
2024114627	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V	957 956	TORRE 67 - TAP VITACURA 110V C2 TORRE 67 - TORRE 61 110V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tratado del Cto 110 KV N°2 de la línea 110 KV Los Almendros - El Salto a su mano Izquierda, NUP-5081	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto Tratado de línea por teleférico Bicentenario, NUP-5081	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 07:00	11-11-24 23:59	07-11-24 05:07	12-11-24 09:20
2024113309	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 110V C1	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUES 110 V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la abrir el extremo de SE Las Lajas por trabajos programados en LT Florida Alto Mayo cho 1, según SD 2024112057	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión o mantención en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Quelthues Laja.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 15:00	07-11-24 09:15	07-11-24 11:57
2024111580	Línea	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	512	Intervención	Origen Interno	Programada	1115	CHARRUA - ANCOA 500V C1	3004	CHARRUA - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 500 KV Charria - Ancoa por trabajos en cercanía de Mejoramiento de LT 66 KV Chibugo Colbún según SD: 202411576, 202411577. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Riesgo de desconexión de LT 500 KV Charria - Ancoa por cercanía en los trabajos asociados en SD: 202411576, 202411577.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 19:00	07-11-24 06:17	07-11-24 06:18
2024111576	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	CHIBUGO - COLBUN 66V C1	164	CHIBUGO - COLBUN 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mejoramiento de LT 66 KV Chibugo Colbún. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Sin riesgo para LT 66 KV Colbún - Chibugo, instalación desconectada.	Se coordina con COLBUN para la desconexión de las Unidades N°2 y N°5 en S/E Chibugo y la Unidad N°4 en S/E Comento, debido a que no tendrían vía de evacuación al momento de desconectar las 66 KV Colbún.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 19:00	07-11-24 06:39	07-11-24 06:40
2024112057	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1283	ALTO MAPO - FLORDA 110V	2958 2960 2956	TAP LA LAJA - VIOGACHAS 110V C1 VIOGACHAS - FLORDA 110V C1 ALTO MAPO - TAP LA LAJA 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización y fijación de fibra óptica.	Riesgo en bajo debido a que trabajos se realizarán con circuito desconectado.	Durante la desconexión permanecerá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Alto Mayo Pailón.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 15:00	07-11-24 09:15	07-11-24 11:57
2024111579	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUNTE NEGRO - COLBUN 220V C1	3013 3013	PUNTE NEGRO - COLBUN 220V C1 PUNTE NEGRO - COLBUN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 220 KV Colbún - Puento Negro - C1 C2 por trabajos en cercanía de Mejoramiento de LT 66 KV Chibugo Colbún según SD: 202411576, 202411577. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Riesgo de desconexión de LT 220 KV Colbún - Puento Negro - C1 C2 por cercanía en los trabajos asociados en SD: 202411576, 202411577.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 19:00	07-11-24 06:17	07-11-24 06:18
2024114621	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V	802 803 805 807 808 809 810 5174 5175 EST. 67 - EST. 61 110V C1 (BN, REVISION) 3336 3337 813 - TAP VITACURA - TAP ACORDIONA 110V C1	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V C1 TORRE 62 - TAP VITACURA 110V C1 TORRE 67 - TORRE 61 110V C1 TORRE 72 - TORRE 67 110V C1 EST. 67 - EST. 61 110V C1 (BN, REVISION) 3336 3337 813 - TAP VITACURA - TAP ACORDIONA 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Apertura de puentes en Torre en Torre 43 (Entre Alameda de Córdoba y Vitacura) y Torre 83 (Entre la Dehesa y Vitacura), en cercanía al circuito	Trabajos en cercanía al circuito señalado	Frete a una operación automática del circuito señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CTR...Trabajos enmarcados en proyecto de cambio de traseo por teleférico Bicentenario NUP5081	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 07:00	07-11-24 06:07	07-11-24 05:00
2024114620	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V	957 956 958 5175 5176 EST. 67 - EST. 61 110V C2 (BN, REVISION) 849 851 861 - TAP VITACURA - TAP ACORDIONA 110V C2	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110V C1 TORRE 62 - TAP VITACURA 110V C1 TORRE 67 - TORRE 61 110V C1 TORRE 72 - TORRE 67 110V C1 EST. 67 - EST. 61 110V C2 (BN, REVISION) 849 851 861 - TAP VITACURA - TAP ACORDIONA 110V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Apertura de puentes en Torre en Torre 43 (Entre Alameda de Córdoba y Vitacura) y Torre 83 (Entre la Dehesa y Vitacura).	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de cambio de traseo por teleférico Bicentenario NUP5081	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-24 06:00	07-11-24 07:00	07-11-24 06:07	07-11-24 05:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Bioenergías Forestales SpA, Neomas SpA, Masisa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF2024005059.zip (/informe_fallas/download_file/672d8fb9ad651f6ea5c040b9/IF2024005059.zip)	14/11/2024 16:53:19

1/1

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-11-2024 03:54

Finalizado

Número:

2024005062

Solicitante:

Ernesto Pérez A.

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CHARRUA - CABRERO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHARRUA - EST. 47 66KV C1

Nombre: CHARRUA - EST. 47 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-11-2024 22:03

Fecha Normaliza : 08-11-2024 00:57

Protección : 51/51N

Interrupor : 52BL

Consumo : 39MW

Comentario : Interrupción LTx 66kV Charrúa-Cabrero, por corte de red MT fuera de servicio. Dejando sin Energía SE Cabrero, Fibranova, Masisa , Coelcha

Tipo: secciones_tramos - EST. 47 - EST. 52 66KV C1

Nombre: EST. 47 - EST. 52 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-11-2024 22:03

Fecha Normaliza : 08-11-2024 00:57

Protección : 51/51N

Interrupor : 52BL

Consumo : 0

Comentario : No hay

Tipo: secciones_tramos - EST. 72 - CABRERO 66KV C1

Nombre: EST. 72 - CABRERO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-11-2024 22:03

Fecha Normaliza : 08-11-2024 00:57

Protección : 51/51N

Interrupor : 52BL

Consumo : 0

Comentario : No hay

Tipo: secciones_tramos - EST. 59 - EST. 72 66KV C1

Nombre: EST. 59 - EST. 72 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-11-2024 22:03

Fecha Normaliza : 08-11-2024 00:57

Protección : 51/51N

Interrupor : 52BL

Consumo : 0

Comentario : No hay

Tipo: secciones_tramos - EST. 52 - EST. 59 66KV C1

Nombre: EST. 52 - EST. 59 66KV C1

Fecha Perturbacion : 07-11-2024 22:03

Fecha Normaliza : 08-11-2024 00:57

Protección : 51/51N

Interrupor : 52BL

Consumo : 0

Comentario : No hay

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción LTx 66KV Charrúa-Cabrero, por corte de red MT fuera de servicio. Dejando sin Energía SE Cabrero, Fibranova, Masisa , Coelcha

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: nterrupción LTx 66kV Charrúa-Cabrero, por corte de red MT fuera de servicio. Dejando sin Energía SE Cabrero, Fibranova, Masisa , Coelcha

-Acciones inmediatas: Se da aviso al Coordinador Eléctrico, Despacho Dx FRONTELTRANSELEC, COELCHA, Jefe Zonal Temuco, Personal de Masisa, se revisan protecciones

-Hechos Sucedidos: 22:03hrs Se detectan Alarmas SCADA de Sin energía SE Cabrero, Fibranova, Masisa, Coelcha, por interrupción LTx 66kV Charrúa-Cabrero, afectando a 20338 clientes y 39MW.22:03hrs Se da aviso al Coordinador Eléctrico, Se toma contacto con TRANSELEC, despacho FRONTEL, Jefe Zonal Temuco para enviar personal a revisión en terreno. 22:15hrs apertura 52B1 SE Enlace para cerrar 89B2 SE Fibranova para energizar desde SE Enlace 22:30hrs FONTEL indica 75% de los clientes recuperados, 22:50hrs Cierre 89B2 SE Fibranova, 22:50hrs Cierre 52B1 SE Enlace energizando SE Cabrero T1 y T2 en vacío , Fibranova, Masisa y los consumos de COELCHA. 23:33hrs Cierre de 52E3 Cabrero Ciudad, recuperando el 100% de los consumos afectados. 00:57hrs Cierre 52B4 SE Charrúa, 00:57hrs Cierre 52BL SE Cabrero, 00:57hrs Apertura 52B1 SE Enlace, 00:58hrs Apertura 89B2 SE Fibranova y 00:58hrs Cierre 52B1 SE Enlace, normalizando topología existente.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 20338

MASISA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 7 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2024 22:03

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-11-2024 00:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

08-11-2024 00:57

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 STA_2024005062_Charrua_Cabrero.pdf (/informe_fallas/download_file/672db07fad651f77b2eb5fb3/STA_2024005062_Charrua_Cabrero.pdf)	14/11/2024 23:01:44
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/672db07fad651f77b2eb5fb3/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	14/11/2024 23:02:00
 Registros_Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/672db07fad651f77b2eb5fb3/Registros_Protecciones.zip)	14/11/2024 23:02:14

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
Informe de Falla UIU2 Central Bucalemu_Rev.1.1.pdf (/informe_fallas/download_file/672d6d71ad651f4b9b545cd/informe de Falla UIU2 Central Bucalemu_Rev.1.1.pdf)	14/11/2024 18:38:23

Resumen - Línea

Resumen

Número:

Sin correlativo

Solicitante:

Eduardo Rodriguez Sepulveda

Empresa:

NEOMAS SPA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CHARRUA - CABRERO 66KV

Tramo:**Zona Afectada**

Biobío

Comuna

Cabrero

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla en la Línea 66 [kV] Charrua - Cabrero

Causas

-Fenómeno Físico: Caída de árbol sobre línea o instalación

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones:

-Acciones Inmediatas:

-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:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 STA_202405062_Carrua_Cabrero.pdf (/informe_fallas/download_file/672e3a50ad651f50bee7a74b/STA_202405062_Carrua_Cabrero.pdf)	14/11/2024 23:02:32
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/672e3a50ad651f50bee7a74b/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	14/11/2024 23:02:43
 Registros_Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/672e3a50ad651f50bee7a74b/Registros_Protecciones.zip)	14/11/2024 23:02:51

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 STA_2024005062_Charrua_Cabrero.pdf (/informe_fallas/download_file/672e2bd7ad651f5093711722/STA_2024005062_Charrua_Cabrero.pdf)	14/11/2024 23:03:17
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/672e2bd7ad651f5093711722/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	14/11/2024 23:03:27
 Registros_Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/672e2bd7ad651f5093711722/Registros_Protecciones.zip)	14/11/2024 23:03:34

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
2024005060.zip (/informe_fallas/download_file/672d8ddaad651f4b9b545d12/2024005060.zip)	12/11/2024 08:18

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Bioenergías Forestales SpA, Neomas SpA, Masisa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF2024005059 del día 04 de noviembre de 2024. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

A las 22:03 horas del 07 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, propiedad de Transelec S.A., por acción de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros (STS), operando correctamente según sus ajustes y otorgando respaldo a las instalaciones falladas.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica. Falla en instalaciones de terceros.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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. Interruptor 52B4 S/E Charrúa (ID 2218).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 66 kV Charrúa – Cabrero, propiedad de STS.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región de Maule:
 - i. S/E Charrúa: Región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Cabrero, código de comuna 8303.

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 39 MW, asociados a los consumos de la SSEE Cabrero y Masisa.

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 22:03 horas del 07 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, propiedad de Transelec S.A., por acción de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros (STS), operando correctamente según sus ajustes y otorgando respaldo a las instalaciones falladas.

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

Jueves 07/11

- i. A las 22:03 horas, Transelec detecta la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa asociado a la Línea 66kV Charrúa – Cabrero.
- ii. A las 22:04 horas, Transelec se contacta con STS para recabar información del evento. Transelec informa a STS que interruptor 52B4 se encuentra disponible, sin falla.
- iii. A las 22:16 horas, Transelec realiza nuevo contacto con STS, donde se le indica que no hay nuevos antecedentes del evento.
- iv. A las 22:18 horas, Transelec se contacta nuevamente con STS. STS indica que se están recuperando los consumos afectados.
- v. A las 22:34 horas, Transelec, gracias a la información proporcionada por habitantes de la zona, informa a STS de conductor encontrado en el suelo en la Ruta 5, para que puedan dirigirse al punto.

Viernes 08/11

- vi. A las 00:50 horas, STS informa a Transelec que la instalación con falla ha sido normalizada y solicita el cierre del interruptor 52B4 en S/E Charrúa.
- vii. A las 00:55 horas, Transelec solicita autorización al CEN para reconexión manual. CEN da la autorización para efectuar maniobra.
- viii. A las 00:57 horas, Transelec en coordinación con STS, cierra con éxito el interruptor 52B4, normalizando la topología previa a la falla.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
 - i. Paño B4 S/E Charrúa 66 kV.
Sistema 1 (ID 1372): GE F35. Operación función Sobrecorriente de tiempo definido (50).
- 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 Charrúa 66 kV:

- **Sistema 1, GE F35, paño B4 Charrúa 66 kV (Desconexión a las 22:03 horas):** De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un aumento intempestivo de las corrientes en fases A y B, así como la corriente de neutro, indicando una falla bifásica a tierra. Conforme a los eventos, el sistema da pick up en un primer momento por función de sobrecorriente residual y de fase (fases A y B) de tiempo inverso. Instantes después, la protección da pick up por función de sobrecorriente de fase, de tiempo

definido, dando trip en aproximadamente 380 ms, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes.

9. Análisis conjunto de la falla:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 22:03 horas del 07 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, propiedad de Transelec S.A., por acción de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros (STS), operando correctamente según sus ajustes y otorgando respaldo a las instalaciones falladas.

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.

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

12. **Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:**
No aplica. Falla en instalaciones de tercero.
13. **Proposición del propietario respecto al origen de la falla.**
Fuerza mayor. Falla en instalaciones de terceros.
14. **Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.**
No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto.
15. **Códigos según DO N° 0815/2014.**

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros o en otro segmento.
ELEMENTO_ID	PR12	Sistema de protecciones.
FENOMENO_ELECTRICO_ID	SO51	Sobrecorriente instantánea y temporizada.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

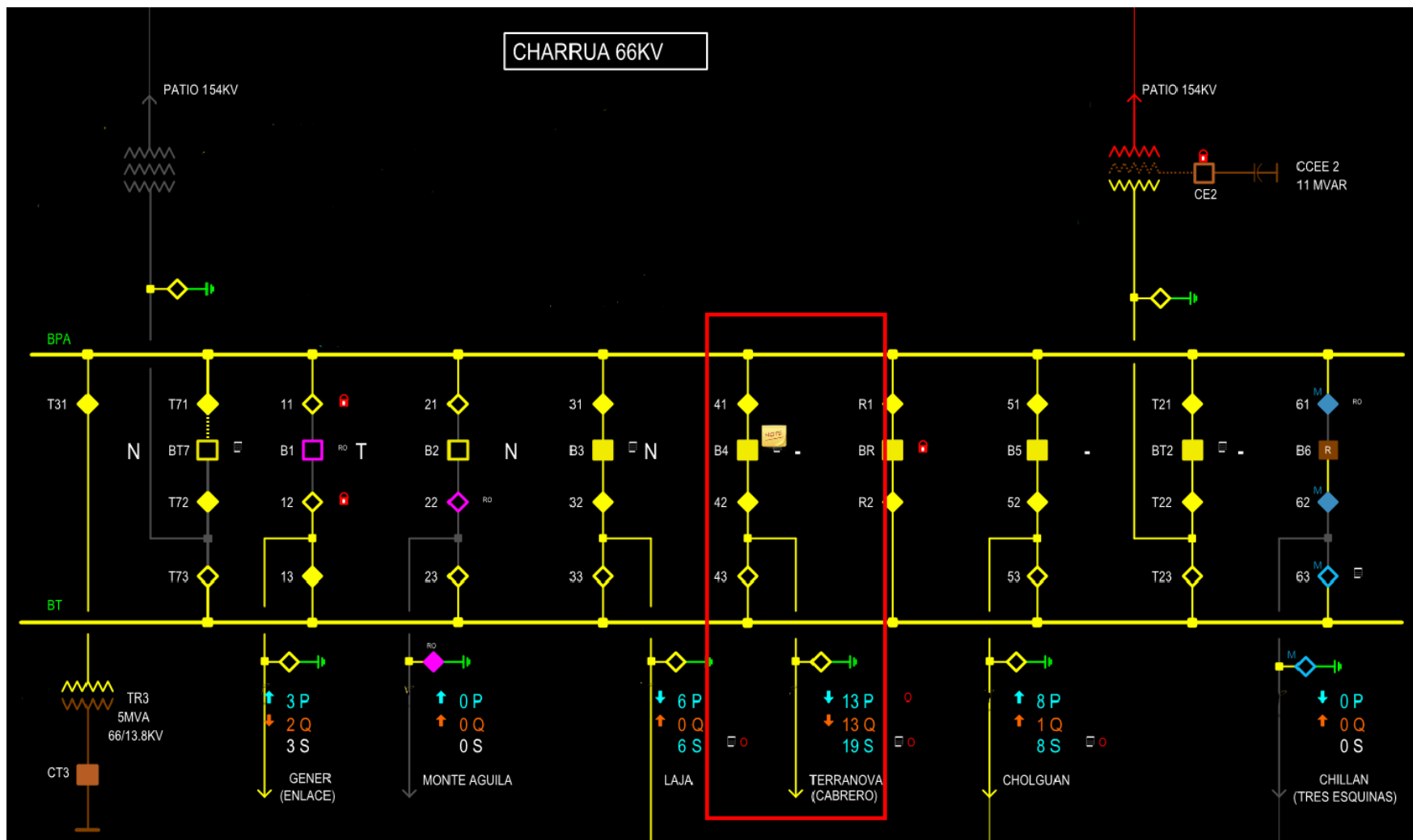
16. **Identificación de la empresa propietaria**

	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 adjunta las oscilografías y las señales digitales generadas por el sistema de protección.
 - En el **Anexo 3**, se adjunta el registro de eventos generado por el sistema de protección.
 - En el **Anexo 4**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
 - En el **Anexo 5**, se adjunta la documentación para el probatorio de Fuerza Mayor por falla en instalaciones de terceros

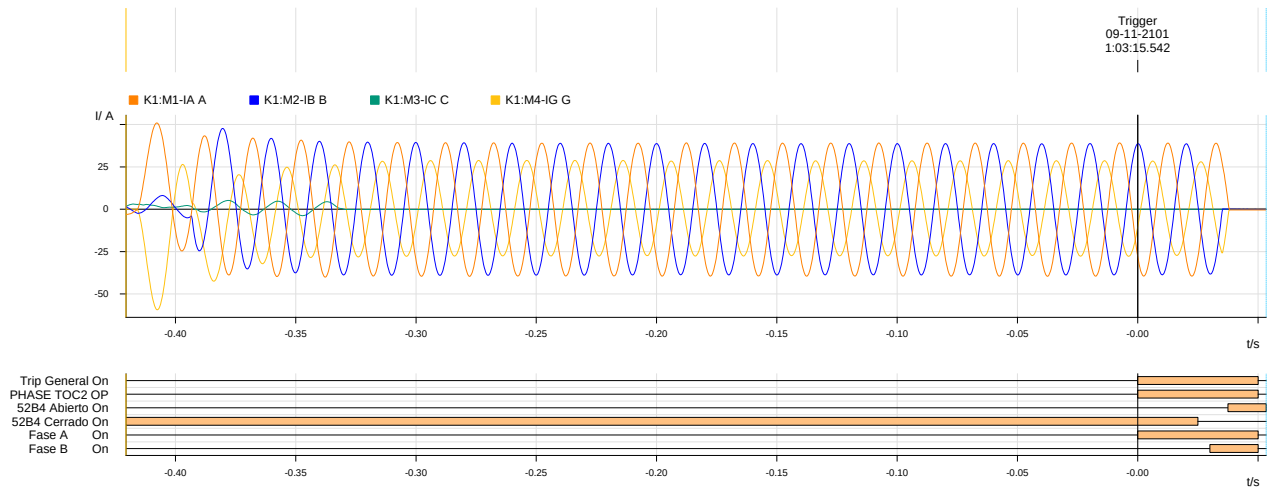
Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Oscilografías, señales digitales.

Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales del Sistema 1: GE F35, paño B4 S/E Charrúa 66 kV (Desconexión a las 22:03 horas).



Anexo 3: Registro de eventos asociados

Figura 3: Registro de eventos del Sistema 1: GE F35, paño B4 S/E Charrúa 66 kV (Desconexión a las 22:03 horas).

Event Number	Date/Time	Cause
4814	Nov 09 2101 01:34:29.188669	RESET OP(PUSHBUTTON)
4813	Nov 09 2101 01:03:15.612586	PHASE TOC1 DPO A
4812	Nov 09 2101 01:03:15.612586	NEUTRAL TOC1 DPO
4811	Nov 09 2101 01:03:15.602560	PHASE TOC1 DPO B
4810	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip 1 B4_BR Off
4809	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip 2 52BR Off
4808	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip 2 52B4 Off
4807	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Alarma 50_51 Off
4806	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Fase B Off
4805	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Fase A Off
4804	Nov 09 2101 01:03:15.592546	Trip General Off
4803	Nov 09 2101 01:03:15.592546	PHASE TOC2 DPO B
4802	Nov 09 2101 01:03:15.592546	PHASE TOC2 DPO A
4801	Nov 09 2101 01:03:15.580028	52B4 Abierto On
4800	Nov 09 2101 01:03:15.572520	Fase B On
4799	Nov 09 2101 01:03:15.572520	PHASE TOC2 OP B
4798	Nov 09 2101 01:03:15.567514	52B4 Cerrado Off
4797	Nov 09 2101 01:03:15.544985	FAULT RPT TRIG
4796	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip 1 B4_BR On
4795	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip 2 52BR On
4794	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip 2 52B4 On
4793	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Alarma 50_51 On
4792	Nov 09 2101 01:03:15.542480	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4791	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Fase A On
4790	Nov 09 2101 01:03:15.542480	Trip General On
4789	Nov 09 2101 01:03:15.542480	PHASE TOC2 OP A
4788	Nov 09 2101 01:03:15.192049	PHASE TOC2 PKP B
4787	Nov 09 2101 01:03:15.162013	PHASE TOC2 PKP A
4786	Nov 09 2101 01:03:15.162013	PHASE TOC1 PKP B
4785	Nov 09 2101 01:03:15.151999	PHASE TOC1 PKP A

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6- Falla en instalaciones de terceros.
Instalación ID	Charrúa – Cabrero 66 kV (ID 624). Falla en instalaciones de terceros.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)
Rut propietario instalación o equipo	N/A Falla en instalaciones de terceros.
Nombre de la instalación asociada	N/A Falla en instalaciones de terceros.
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 22:03 horas del 07 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, propiedad de Transelec S.A., por acción de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros (STS), operando correctamente según sus ajustes y otorgando respaldo a las instalaciones falladas.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Protección de sobrecorriente paño B4 de Charrúa 66 kV: ID 1372 Sistema 1: GE F35.
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 del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Cabrero, código de comuna 8303.
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 39 MW de las SSEE Cabrero y Masisa.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	07-11-2024 a las 22:03 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	08-11-2024 a las 00:57 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 22:03 horas del 07 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada del interruptor 52B4 de S/E Charrúa, propiedad de Transelec S.A., por acción de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros (STS), operando correctamente según sus ajustes y otorgando respaldo a las instalaciones falladas.

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 es aquel mediante el cual mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

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

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, 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 en instalaciones de propiedad de STS, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

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

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.

Anexo 5: Anexo de probatorios

Causa: OPE6 Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento

1. **Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado).**

Se concluye una correcta operación de las protecciones asociadas al paño B4 de Subestación Charrúa, actuando ante una falla en la línea 66 kV Charrúa – Cabrero, propiedad de STS, operando correctamente de acuerdo con su configuración y las condiciones sistémicas presentes.

Para mayor detalle remitirse al informe técnico de protecciones incluido en el presente Informe de Falla.

2. **Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (SI/NO).**

NO.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION LINEA 66 KV CHARRUA - CABRERO
07 de noviembre 2024

N° Informe CEN	2024005062/2024005061 (STS) 2024005067 (MASISA) 2024005066 (SAGESA)		
Fecha de envío	14/11/2024	Hora	23:15
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

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

2. Instalación afectada

Instalación afectada	Línea 66 kV Charrúa - Cabrero		
Ubicación instalación afectada	Cabrero, región del Biobío		
Tipo de instalación	Línea Tx	Tensión	66 kV
Fecha inicio falla	07/11/2024	Hora	22:03
Fecha fin falla	08/11/2024	Hora	0:57
Duración	2 horas y 54 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Cabrero	ID	08303
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	Distancia	Código	DI21
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Corte de conductor en la red de distribución que, debido a su tensión mecánica, impacta en la línea de 66 kV Charrúa-Cabrero entre las estructuras N°55 a N°59		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Fuerza Mayor		

4. Estándar CIP – 014

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

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

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Segmento	Propietario	Hora desconexión	Hora normalización
Línea 66 kV Charrúa – Cabrero	Zonal	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	07/11/24 22:03	08/11/24 0:57
S/E Cabrero	Zonal	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	07/11/24 22:03	07/11/24 23:33
S/E Masisa	Zonal	SAGESA S.A.	07/11/24 22:03	07/11/24 23:01
S/E Fibranova	Zonal	MASISA S.A.	07/11/24 22:03	07/11/24 22:50

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
21	Cabrero	52BL	SEL 421 (S1)
21	Cabrero	52BL	SEL 421 (S2)
81	Cabrero	52E5	GE F60

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Cabrero	E1 Cabrero - Salto del Laja	Los Angeles Cabrero Laja	1,78	428	22:03	22:57
Cabrero	E2 Cabrero - Bulnes	Bulnes Pemuco Cabrero	-0,20	632	22:03	22:58
Cabrero	E3 Cabrero - Ciudad	Cabrero	2,11	5.835	22:03	22:50 (**)
Cabrero	E4 Cabrero - Yumbel	Quillón Hualqui Cabrero San Rosendo Yumbel	4,71	13.443	22:03	22:56
Cabrero	C1 Coelcha	-	6,91	Sin datos	22:03	22:50
Masisa	C2 Planta Cabrero	-	13,73	1	22:03	23:01
Fibranova	C1 Fibramold	-	2,90	1	22:03	22:50
Fibranova	C3 Andinos	-	6,57	1	22:03	22:50
Total			38,71 (*)	20.341		

(*) No considera potencia negativa

(**) Se considera horario de energización de barra debido a que se mantiene abierto a solicitud de Dx.

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

9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Cabrero	E1 Cabrero - Salto del Laja	Frontel	Regulado	1,78	0,90	1,60
Cabrero	E2 Cabrero - Bulnes	Frontel	Regulado	-0,2	0,92	-0,18
Cabrero	E3 Cabrero - Ciudad	Frontel	Regulado	2,11	0,78	1,65
Cabrero	E4 Cabrero - Yumbel	Frontel	Regulado	4,71	0,88	4,16
Cabrero	C1 Coelcha	Coelcha	Regulado	6,91	0,78	5,41
Masisa	C2 Planta Cabrero	-	Libre	13,73	0,97	13,27
Fibranova	C1 Fibramold	-	Libre	2,9	0,78	2,27
Fibranova	C3 Andinos	-	Libre	6,57	0,78	5,15
					Total	33,52 (*)

(*) No considera ENS Negativo

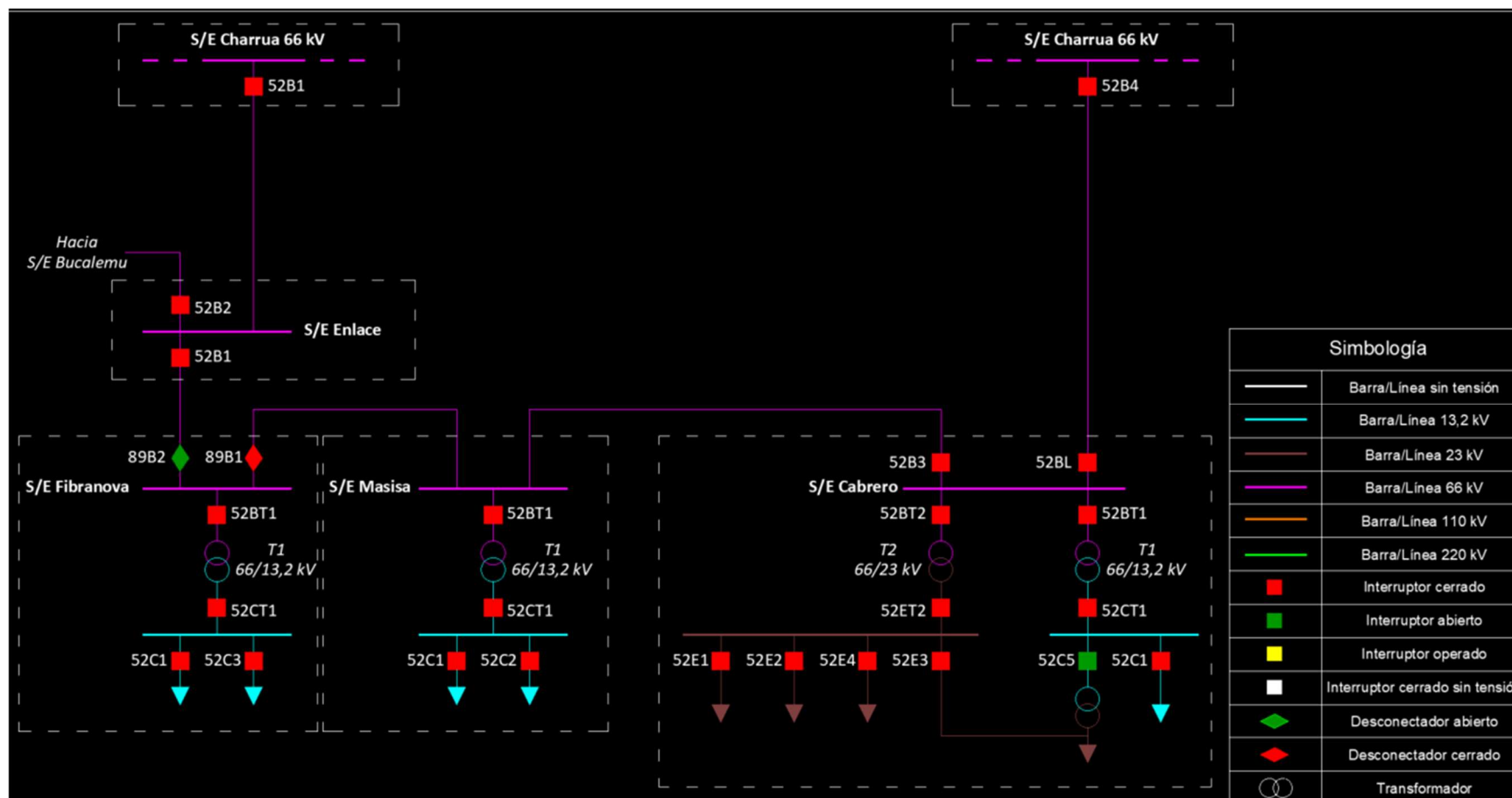
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos 07/11/24
22:03	Interrupcion línea 66 kV Charrúa – Cabrero.
22:03	Interrupcion 52E3 S/E Cabrero.
22:04	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Frontel, a Masisa, a Transelec, a Coelcha y a personal de mantenimiento STS.
22:11	Apertura del 52E1, 52E2 y 52E4 de S/E Cabrero. A solicitud de Frontel.
22:13	Se solicita autorización al CDC para recuperar los consumos de S/E Cabrero desde S/E Enlace. CDC Autoriza.
22:15	Apertura del 52B1 de S/E Enlace.
22:23	Apertura del 52CT1 de S/E Masisa.
22:50	Cierre del 89B2 de S/E Fibranova.
22:50+	Cierre del 52B1 de S/E Enlace. Se recupera energía en S/E Fibranova, S/E Masisa y S/E Cabrero.
22:56	Cierre del 52E4 de S/E Cabrero. En coordinación con Frontel.
22:57	Cierre del 52E1 de S/E Cabrero. En coordinación con Frontel.
22:58	Cierre del 52E2 de S/E Cabrero. En coordinación con Frontel.
23:01	Cierre del 52CT1 de S/E Masisa. En coordinación con Masisa.
23:33	Cierre del 52E3 de S/E Cabrero. En coordinación con Frontel.
Hora	Eventos 08/11/24
0:52	Frontel informa finalizados los trabajos de retiro de conductor MT.
0:52+	Se solicita autorización al CDC para normalizar la línea 66 kV Charrúa – Cabrero. CDC Autoriza.
0:53	Se coordina con Transelec cierre del 52B4 de S/E Charrúa.
0:56	Transelec informa cierre del 52B4 de S/E Charrúa.
0:57	Cierre del 52BL de S/E Cabrero.
0:57+	Apertura del 52B1 de S/E Enlace.
0:58	Apertura del 89B2 de S/E Fibranova.
0:58	Cierre del 52B1 de S/E Enlace. Se normaliza la topología.

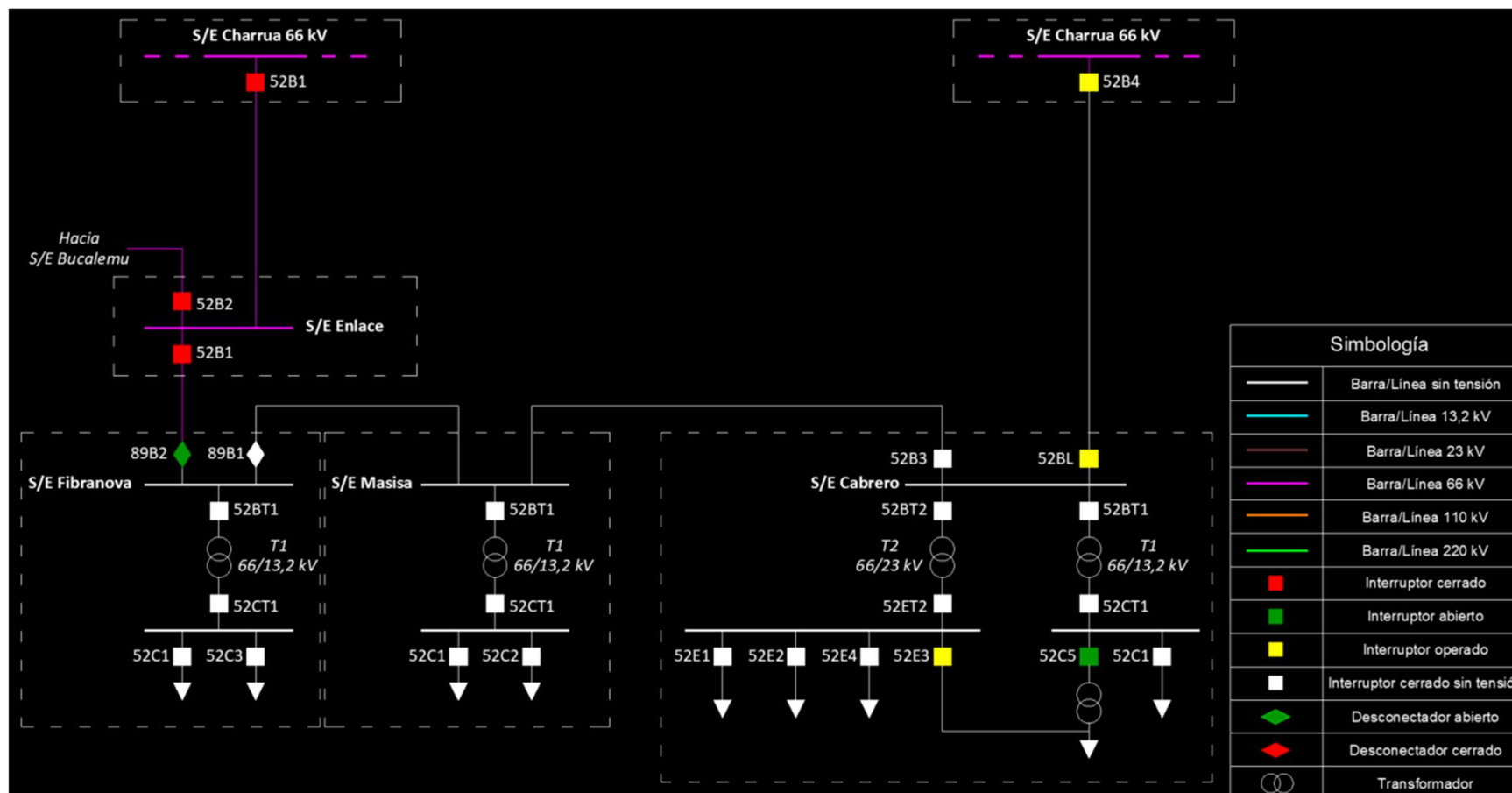
11. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
07/11/2024 22:03:17	CABRERO	CABRERO.E_B03.52E3.EST	52E3 Estado Interruptor ABIERTO
07/11/2024 22:03:17	CABRERO	CABRERO.B_B04.52BL.EST	52BL Estado Interruptor ABIERTO
07/11/2024 22:11:09	CABRERO	CABRERO.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor ABIERTO By FMORA
07/11/2024 22:11:17	CABRERO	CABRERO.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor ABIERTO By FMORA
07/11/2024 22:11:25	CABRERO	CABRERO.E_B04.52E4.EST	52E4 Estado Interruptor ABIERTO By FMORA
07/11/2024 22:15:03	ENLACE	ENLACE.B_B01.52B1.EST	Estado Interruptor ABIERTO By FMORA
07/11/2024 22:23:17	MASISA	MASISA.C_T01.52CT1.EST	MAS_52CT01 INTERRUPTOR ABIERTO By FMORA
07/11/2024 22:50:28	ENLACE	ENLACE.B_B01.52B1.EST	Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ
07/11/2024 22:56:03	CABRERO	CABRERO.E_B04.52E4.EST	52E4 Estado Interruptor CERRADO By FMORA
07/11/2024 22:57:31	CABRERO	CABRERO.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor CERRADO By FMORA
07/11/2024 22:58:43	CABRERO	CABRERO.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor CERRADO By FMORA
07/11/2024 23:01:09	MASISA	MASISA.C_T01.52CT1.EST	MAS_52CT01 INTERRUPTOR CERRADO By FMORA
07/11/2024 23:33:19	CABRERO	CABRERO.E_B03.52E3.EST	52E3 Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ
08/11/2024 00:57:05	CABRERO	CABRERO.B_B04.52BL.EST	52BL Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ
08/11/2024 00:57:33	ENLACE	ENLACE.B_B01.52B1.EST	Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ
08/11/2024 00:58:45	ENLACE	ENLACE.B_B01.52B1.EST	Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ

12. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



12.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Ver Anexo N°1 “análisis de protecciones”

14. Acciones correctivas

- No hay

15. Antecedentes y probatorios**15.1 Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado)**

- Ver Anexo N°1 “análisis de protecciones”

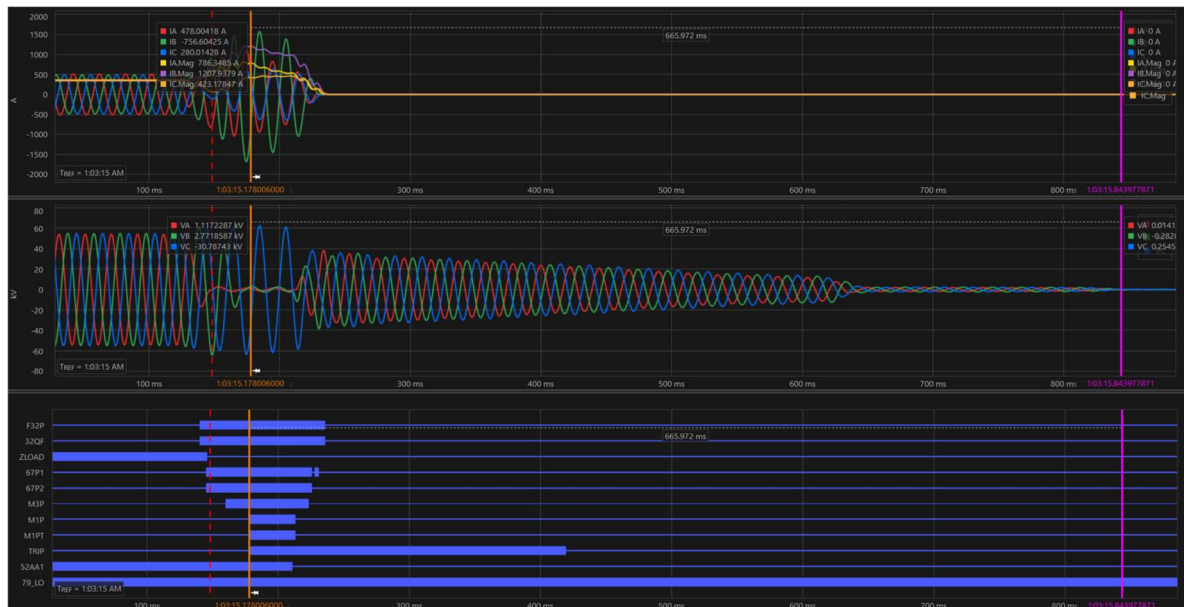
Anexo N°1 Análisis de protecciones

1. Comportamiento relé de distancia sistema 1 paño BL, línea 66kV Cabrero-Charrúa.

Registro de eventos N°1 – Relé sistema 1 paño BL.

24	08/11/2024	01:03:15.1400	FORWARD	Asserted
23	08/11/2024	01:03:15.1450	67P2 ST	ASSERTED
22	08/11/2024	01:03:15.1450	67P1 ST	ASSERTED
21	08/11/2024	01:03:15.1450	ZLOAD	Deasserted
20	08/11/2024	01:03:15.1475	51P ST	ASSERTED
19	08/11/2024	01:03:15.1600	21P ZONA 3 ST	ASSERTED
18	08/11/2024	01:03:15.1775	21P ZONA 1 ST	ASSERTED
17	08/11/2024	01:03:15.1775	21P ZONA 1 OP	ASSERTED
16	08/11/2024	01:03:15.1775	TRIP	ASSERTED
15	08/11/2024	01:03:15.1815	PART. EXT. 79	ASSERTED
14	08/11/2024	01:03:15.1845	PART. EXT. 50BF	ASSERTED
13	08/11/2024	01:03:15.2100	52BL	ABIERTO
12	08/11/2024	01:03:15.2125	21P ZONA 1 ST	DEASSERTED
11	08/11/2024	01:03:15.2125	21P ZONA 1 OP	DEASSERTED
10	08/11/2024	01:03:15.2225	21P ZONA 3 ST	DEASSERTED
9	08/11/2024	01:03:15.2250	67P2 ST	DEASSERTED
8	08/11/2024	01:03:15.2250	67P1 ST	DEASSERTED
7	08/11/2024	01:03:15.2275	67P1 ST	ASSERTED
6	08/11/2024	01:03:15.2275	51P ST	DEASSERTED
5	08/11/2024	01:03:15.2300	67P1 ST	DEASSERTED
4	08/11/2024	01:03:15.2350	FORWARD	Deasserted
3	08/11/2024	01:03:15.4175	TRIP	DEASSERTED
2	08/11/2024	01:03:15.4250	PART. EXT. 50BF	DESASSERTED
1	08/11/2024	01:03:15.4300	PART. EXT. 79	DESASSERTED

Registro oscilográfico N°1 – Relé sistema 1 paño BL.



SE CABRERO - PROTECCION SISTEMA 1 52BL
Time: 08-11-2024 1:03:15.148000
File: C:\Users\alejandro.mellado\Inversiones Eléctricas del Sur S.A
\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas
CEN\2024\2024-11-07 Cabrero BL\S1\C8_10745.CEV
FID: SEL-421-4-R321-V0-Z023013-D20160624
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 2.35
Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 8 Samples/Cycle
Targets: INST_ZONE_1_A_PHASE_B_PHASE 50PICUP
Fault Currents: IA:676 IB:1133 IC:459 IG:0 3I2:1672

Observaciones.

De acuerdo con registros de evento N°1 y registro oscilográfico N°2, de relé protección de impedancia sistema 1 paño BL de S/E Cabrero, 21/21N-BL-S1, de fecha domingo 08-11-2024, a partir de las 01:03:15.140 horas UTC-0, relé registra lo siguiente:

- Cortocircuito bifásico entre las fases A y B, con dirección hacia la línea, lo que se observa a través de la activación de los elementos de supervisión de direccionalidad forward F32P y 32QF.
- Activación de pick de elementos sobrecorriente de tiempo definido 67P1 y 67P2, ambos poseen control de direccionalidad hacia adelante F32P y el no ingreso en zona de carga (NOT ZLOAD).
- Incursión en elemento distancia zona 3 de fases M3P.
- 37 milisegundos luego de iniciado el evento, relé incursiona y dispara en su elemento zona 1 de fase M1P (elemento zona 1 con temporización instantánea).
- 32 milisegundos luego del disparo, se registra la apertura de 52BL a través de la desactivación de elemento digital 52AA1.
- Los valores de corrientes de falla registradas al momento de disparo son:
786 [A] fases A.
1207 [A] fase B.
423 [A] fase C.
1 [A] residual.
- La localización 2,5 km
- No se desarrolla ciclo de reconexión automática dado que la función 79 se encuentra en modo des habilitado por condición operacional (79LO)

Conclusiones

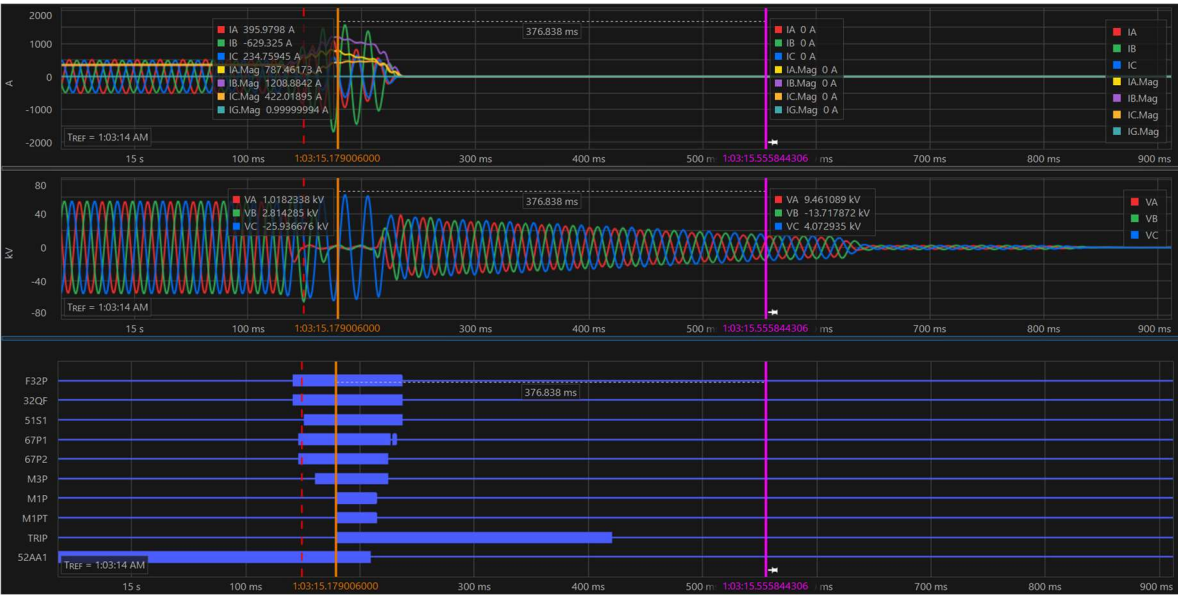
Relé protección de impedancia sistema 1 paño BL de S/E Cabrero opera de forma correcta.

2. Comportamiento relé de distancia sistema 2 paño BL, línea 66kV Cabrero-Charrúa.

Registro de eventos N°2 – Relé sistema 2 paño BL.

24	08/11/2024	01:03:15.1400	FORWARD	Asserted
23	08/11/2024	01:03:15.1450	67P1 ST	ASSERTED
22	08/11/2024	01:03:15.1450	67P1 ST	ASSERTED
21	08/11/2024	01:03:15.1450	ZLOAD	Deasserted
20	08/11/2024	01:03:15.1500	51P ST	ASSERTED
19	08/11/2024	01:03:15.1600	21P ZONA 3 ST	ASSERTED
18	08/11/2024	01:03:15.1775	21P ZONA 1 ST	ASSERTED
17	08/11/2024	01:03:15.1775	21P ZONA 1 OP	ASSERTED
16	08/11/2024	01:03:15.1775	TRIP	ASSERTED
15	08/11/2024	01:03:15.1815	PART. EXT. 79	ASSERTED
14	08/11/2024	01:03:15.1840	PART. EXT. 50BF	ASSERTED
13	08/11/2024	01:03:15.2075	52BL	ABIERTO
12	08/11/2024	01:03:15.2125	21P ZONA 1 ST	DEASSERTED
11	08/11/2024	01:03:15.2125	21P ZONA 1 OP	DEASSERTED
10	08/11/2024	01:03:15.2225	21P ZONA 3 ST	DEASSERTED
9	08/11/2024	01:03:15.2225	67P1 ST	DEASSERTED
8	08/11/2024	01:03:15.2250	67P1 ST	DEASSERTED
7	08/11/2024	01:03:15.2275	67P1 ST	ASSERTED
6	08/11/2024	01:03:15.2300	67P1 ST	DEASSERTED
5	08/11/2024	01:03:15.2350	FORWARD	Deasserted
4	08/11/2024	01:03:15.2350	51P ST	DEASSERTED
3	08/11/2024	01:03:15.4180	TRIP	DEASSERTED
2	08/11/2024	01:03:15.4240	PART. EXT. 50BF	DESASSERTED
1	08/11/2024	01:03:15.4290	PART. EXT. 79	DESASSERTED

Registro oscilográfico N°2 – Relé sistema 2 paño BL.



SE CABRERO - PROTECCION SISTEMA 2 52BL
Time: 08-11-2024 1:03:15.149000
File: C:\Users\alejandro.mellado\Inversiones Eléctricas del Sur S.A
\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas
CEN\2024\2024-11-07 Cabrero BL\S2\C8_10563.CEV
FID: SEL-421-4-R321-V0-Z023013-D20160624
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 2.35
Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 8 Samples/Cycle
Targets: INST_ZONE_1 A_PHASE B_PHASE 50PICUP
Fault Currents: IA:676 IB:1132 IC:458 IG:1 3I2:1664

Observaciones.

De acuerdo con registros de evento N°2 y registro oscilográfico N°2, de relé protección de impedancia sistema 2 paño BL de S/E Cabrero, 21/21N-BL-S2, de fecha domingo 08-11-2024, a partir de las 01:03:15.140 horas UTC-0, relé registra lo siguiente:

- Cortocircuito bifásico entre las fases A y B, con dirección hacia la línea, lo que se observa a través de la activación de los elementos de supervisión de direccionalidad forward F32P y 32QF.
- Activación de pick de elementos sobrecorriente de tiempo definido 67P1 y 67P2, ambos poseen control de direccionalidad hacia adelante F32P y el no ingreso en zona de carga (NOT ZLOAD).
- Incursión en elemento distancia zona 3 de fases M3P.
- 37 milisegundos luego de iniciado el evento, relé incursiona y dispara en su elemento zona 1 de fase M1P (elemento zona 1 con temporización instantánea).
- 30 milisegundos luego del disparo, se registra la apertura de 52BL a través de la desactivación de elemento digital 52AA1.
- Los valores de corrientes de falla registradas al momento de disparo son:
787 [A] fases A.
1208 [A] fase B.
422 [A] fase C.
1 [A] residual.
- La localización 2,35 km

Conclusiones.

Relé protección de impedancia sistema 2 paño BL de S/E Cabrero opera de forma correcta.

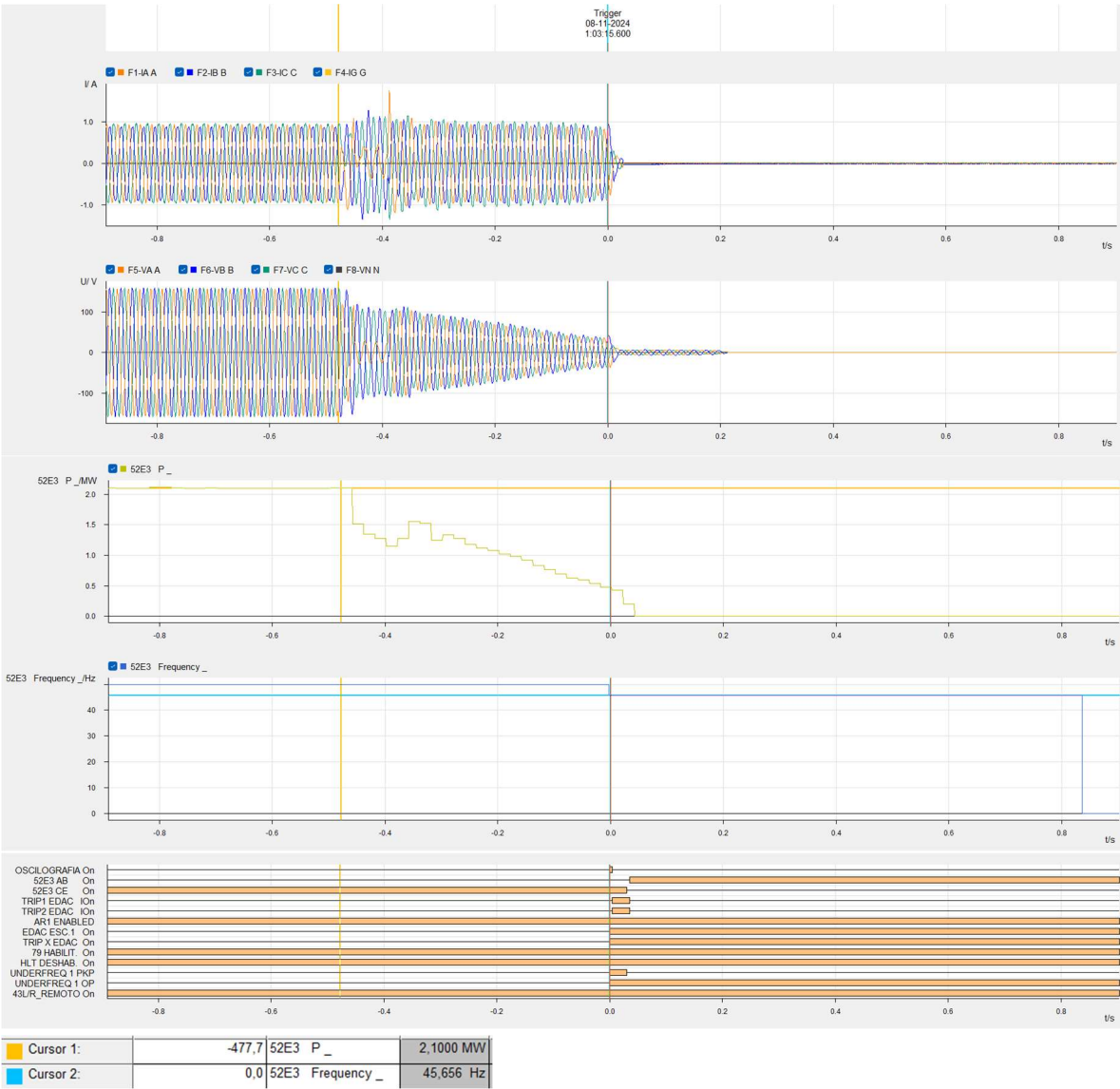
3. Comportamiento relé protección 52E3 Alimentador Cabrero.

Registro de eventos N°3 – relé paño E3.

13192	Nov 08 2024 01:03:17.634882	TRIP2 EDAC Off	
13191	Nov 08 2024 01:03:17.634882	TRIP1 EDAC Off	
13190	Nov 08 2024 01:03:17.634882	TRIP X EDAC Off	
13189	Nov 08 2024 01:03:17.634882	EDAC ESC.1 Off	
13188	Nov 08 2024 01:03:15.631794	52E3 AB On	
13187	Nov 08 2024 01:03:15.630375	UNDERFREQ 1 DPO	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
13186	Nov 08 2024 01:03:15.627290	52E3 CE Off	
13185	Nov 08 2024 01:03:15.605069	OSCILOGRAFIA Off	
13184	Nov 08 2024 01:03:15.600000	TRIP2 EDAC On	
13183	Nov 08 2024 01:03:15.600000	TRIP1 EDAC On	
13182	Nov 08 2024 01:03:15.600000	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
13181	Nov 08 2024 01:03:15.600000	OSCILOGRAFIA On	
13180	Nov 08 2024 01:03:15.600000	TRIP X EDAC On	
13179	Nov 08 2024 01:03:15.600000	EDAC ESC.1 On	
13178	Nov 08 2024 01:03:15.600000	UNDERFREQ 1 OP	
13177	Nov 08 2024 01:03:15.600000	UNDERFREQ 1 PKP	

Registro oscilográfico N°3 – relé paño E3.



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°3 y registro oscilográfico N°3, en relé de protección paño E3 GE-F60 de S/E Cabrero, las 01:03:15.600 horas (UTC-0) de fecha 08-11-2024, relé incursiona en su elemento subfrecuencia 1 cuyo pick up es 48.9 Hz y corresponde a disparo EDAC escalón 2, de forma inmediata se produce el disparo de elemento subfrecuencia EDAC escalón 2, relé envía orden de desenganche sobre interruptor 52E3 y este abre en 35 milisegundos. De la oscilografía, se observa un desenergización del sistema 23 kV, la que tarda aproximadamente 500 milisegundos.

Durante el evento se depreden 2,1 MW de potencia

Conclusiones.

- Relé de protección paño E3 GE-F60 de S/E Cabrero opera correctamente.



INFORME DE FALLA CENTRAL CMPC BUCALEMU IF2024005058

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 07-11-2024

ÍNDICE

ÍNDICE.....	2
1 ANTECEDENTES DEL EVENTO	3
1.1 Antecedentes generales.....	3
1.2 Fecha y Hora de la Falla.....	3
1.3 Código de Falla/Comuna:	3
1.4 Estimación de consumos desprendidos en S/E Bucalemu66 kV:.....	3
1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:.....	3
1.6 Condición de Operación Previa a la Falla:	3
1.7 Consecuencia de la perturbación:.....	3
1.8 Causa de la perturbación:	3
2 DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO	4
2.1 Sistema de Generación:	4
2.2 Consumos afectados:	4
3 REVISIÓN DE PROTECCIONES.....	5
3.1 Registro de protecciones U1 Central Bucalemu.....	5
3.2 Registro de protecciones U2 Central Bucalemu.....	6
ANEXO 1: REGISTRO DE TENDENCIAS CENTRAL CMPC BUCALEMU	8
ANEXO 2 PLANO SISTEMA DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA	9
ANEXO 3: DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES	10

1 ANTECEDENTES DEL EVENTO

1.1 Antecedentes generales

N° CEN de Falla	IF2024005058
Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa.
Rut de la Empresa	6.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

1.2 Fecha y Hora de la Falla

Fecha	07-11-2024
Hora	22:03:00

1.3 Código de Falla/Comuna:

Comuna	13601	Cabrero
Código de Falla	1016	Falla externa

1.4 Estimación de inyección desprendida en S/E Bucalemu66 kV:

Consumos desconectados [MW]	3,28 MW *
-----------------------------	-----------

*Desconexión U1 y U2 de Central Bucalemu

1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros.
Elemento	PR12	Sistema de Protecciones
Fenómeno eléctrico	EN86	Enclavamiento
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6 Condición de Operación Previa a la Falla:

Previo a la perturbación, Central CMPC Bucalemu se encontraba con la unidad 1 y 2 en condición normal de operación y exportando al SEN 3,28 MW aproximadamente.

1.7 Consecuencia de la perturbación:

Línea de 66 kV Charrúa - Cabrero interrupción forzada por protecciones. Provoca salida intempestiva de U1 y U2 de central Bucalemu con 3,28 MW.

1.8 Causa de la perturbación:

De acuerdo con la información entregada por Transelec, se produce Falla S/E Charrúa – Cabrero 66kV. Según IF 2024005062 se produce interrupción LT 1x66kV Charrúa-Cabrero, por corte de red MT, dejando sin Energía a SE Cabrero, Fibranova, MASISA y Coelcha. Posterior al evento mencionado, una vez revisada las condiciones del sistema y previa coordinación con AES y el CEN, se autoriza la sincronización las unidades U1 y U2 de Central Bucalemu. Horas de sincronización de U1 y U2, 22:18hrs y 22:20hrs, respectivamente.

2 DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO

2.1 Sistema de Generación:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Santa Fe Energía	---	---	---	---
CMPC Laja	---	---	---	---
CMPC Pacifico	---	---	---	---
CMPC Santa Fe	---	---	---	---
CMPC Cordillera	---	---	---	---
CMPC Bucalemu	U2/U1	3,28*	22:03	22:20
	Total:	3,28	--	--

*U2 y U1 desprende 3,28 MW de generación en total.

2.2 Consumos afectados:

Central	Pérdida de Consumos [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Bucalemu	Sin consumos afectados		

3 REVISIÓN DE PROTECCIONES

3.1 Registro de protecciones U1 Central Bucalemu

La unidad N°1 de central Bucalemu cuenta con un sistema de protección Relé UR G60 (Sistema 1) Como protección principal del generador

A continuación se detalla información del generador:

- Potencia aparente nominal 11.000 kVA
- Tensión nominal 13.800 V
- Corriente nominal 460 A
- Frecuencia 50 Hz
- Velocidad Sincrónica 1500 [rpm]

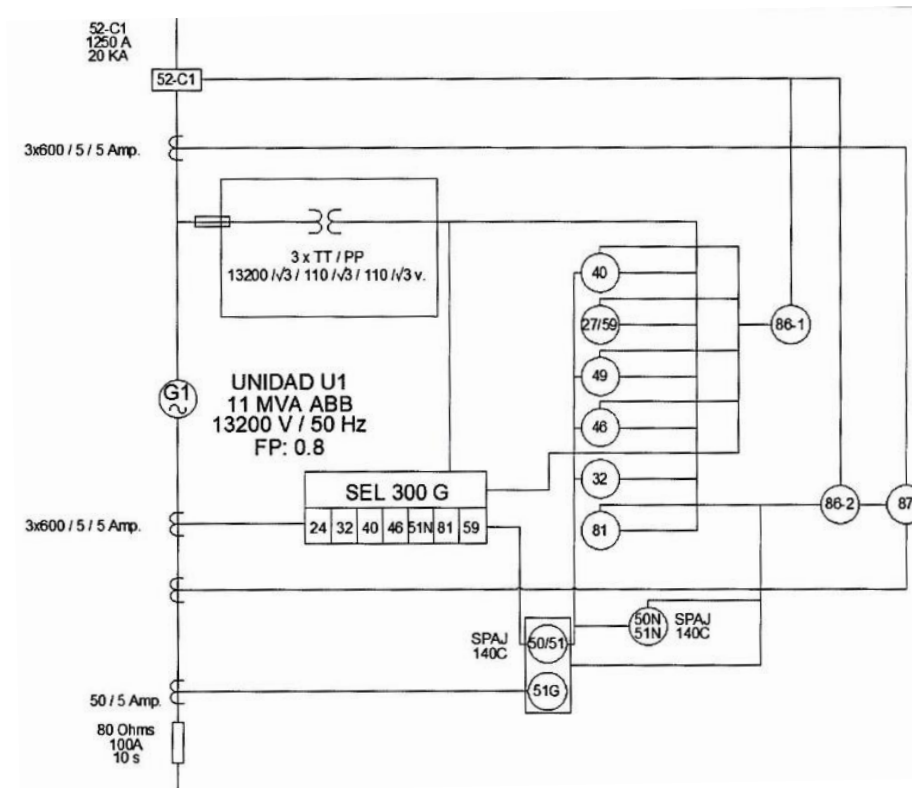


Figura 1: Diagrama Unilineal Actual de U1 Central Bucalemu.

Eventos relé de protección U1, GE G60

Según registro de eventos de relé GE G60 indicado en la Figura 2, la apertura del interruptor vinculado a la unidad N° 1, se debió a la operación del relé maestro 86, indicado en eventos como “86-1OP”. Esta protección no fue la que dio orden de disparo por el evento externo, si no que esta fue operada por la activación del relé maestro 86. En oscilografía indicada en Figura 3, se observa en la señales análogas un desbalance de carga durante el evento, posterior a eso se ve la activación de la señal digital 861-OP y por consiguiente la apertura del interruptor de la U1.

136104	Nov 08 2024 01:03:16.051864	BLOCK 27	On (VO21)	
136103	Nov 08 2024 01:03:16.048080	INT. 52G ABIERTO	On (CI3)	
136102	Nov 08 2024 01:03:16.046581	INT. 52G CERRADO	Off (CI4)	
136101	Nov 08 2024 01:03:15.996787	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
136100	Nov 08 2024 01:03:15.992572	86-1 OP	On (CI1)	
136099	Nov 08 2024 01:03:15.676665	PRE-FAULT	Off (VO6)	
136098	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 2 STG2 DPO		
136097	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 2 STG1 DPO		
136096	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 1 STG2 DPO		
136095	Nov 08 2024 01:03:15.676665	DIR POWER 1 STG1 DPO		
136094	Nov 08 2024 01:03:15.616578	GEN UNBAL STG2 DPO		
136093	Nov 08 2024 01:03:15.616578	GEN UNBAL STG1 DPO		
136092	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 2 STG2 PKP		
136091	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 2 STG1 PKP		
136090	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 1 STG2 PKP		
136089	Nov 08 2024 01:03:15.616578	DIR POWER 1 STG1 PKP		
136088	Nov 08 2024 01:03:15.156437	PRE-FAULT	On (VO6)	

Figura 2: Registro de eventos GE G60 Bucalemu

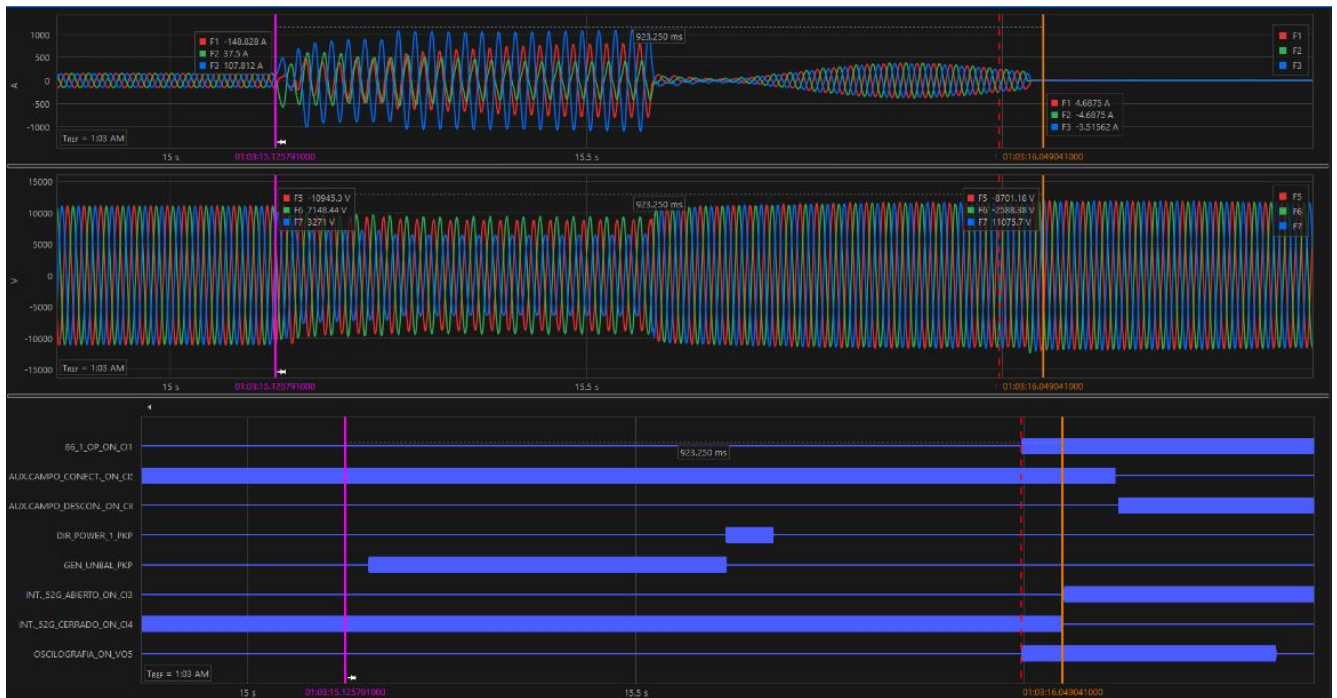


Figura 3: Registro de oscilografía GE G60 Bucalemu

3.2 Registro de protecciones U2 Central Bucalemu

La unidad N°2 de central Bucalemu cuenta con un sistema de protección Relé SEL 300G (Sistema 2) Como protección principal del generador

A continuación se detalla información del generador:

- Potencia aparente nominal 5.000 kVA
- Tensión nominal 13.800 V
- Corriente nominal 218,6 A

- Frecuencia 50 Hz
- Velocidad Sincrónica 1500 [rpm]

Eventos relé de protección U2, SEL 300G

Al momento de realizar rescate de registros de eventos de protección SEL 300G se observa que el Buffer de equipo se encontraba lleno por arranque de función 24 durante la partida de la Unidad 2. Por lo que no se logra rescatar eventos relacionados con falla.

33	11/08/24	01:30:30.189	24D1	Deasserted
32	11/08/24	01:30:30.194	24D1	Asserted
31	11/08/24	01:30:30.199	24D1	Deasserted
30	11/08/24	01:30:30.204	24D1	Asserted
29	11/08/24	01:30:30.209	24D1	Deasserted
28	11/08/24	01:30:30.214	24D1	Asserted
27	11/08/24	01:30:30.364	24D1	Asserted
26	11/08/24	01:30:30.901	24D1	Deasserted
25	11/08/24	01:30:31.688	24D1	Asserted
24	11/08/24	01:30:31.969	24D1	Asserted
23	11/08/24	01:30:32.230	24D1	Asserted
22	11/08/24	01:30:32.711	24D1	Asserted
21	11/08/24	01:30:33.228	24D1	Deasserted
20	11/08/24	05:34:21.764	24D1	Asserted
19	11/08/24	05:34:21.769	24D1	Deasserted
18	11/08/24	05:34:21.774	24D1	Asserted
17	11/08/24	05:34:21.779	24D1	Deasserted
16	11/08/24	05:34:21.784	24D1	Asserted
15	11/08/24	05:34:21.789	24D1	Deasserted
14	11/08/24	05:34:21.795	24D1	Asserted
13	11/08/24	05:34:21.800	24D1	Deasserted
12	11/08/24	05:34:21.805	24D1	Asserted
11	11/08/24	05:34:21.810	24D1	Deasserted
10	11/08/24	05:34:21.845	24D1	Asserted
9	11/08/24	05:34:21.850	24D1	Deasserted
8	11/08/24	05:34:21.855	24D1	Asserted
7	11/08/24	05:34:21.860	24D1	Deasserted
6	11/08/24	05:34:21.935	24D1	Asserted
5	11/08/24	05:34:21.940	24D1	Deasserted
4	11/08/24	05:34:21.945	24D1	Asserted

Figura 4 Registro de eventos SEL 300G Bucalemu

ANEXO 1: REGISTRO DE TENDENCIAS CENTRAL CMPC BUCALEMU

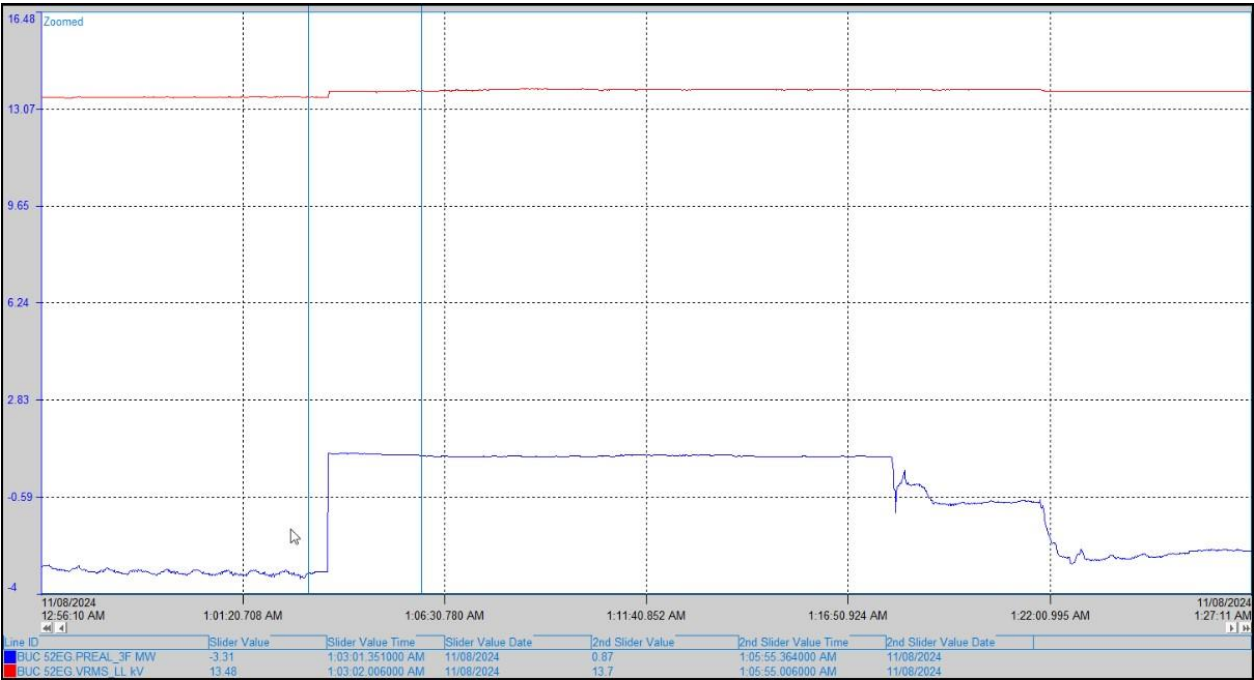


Figura 5 Registro Potencia y tensión en 52EG.

ANEXO 2 PLANO SISTEMA DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA

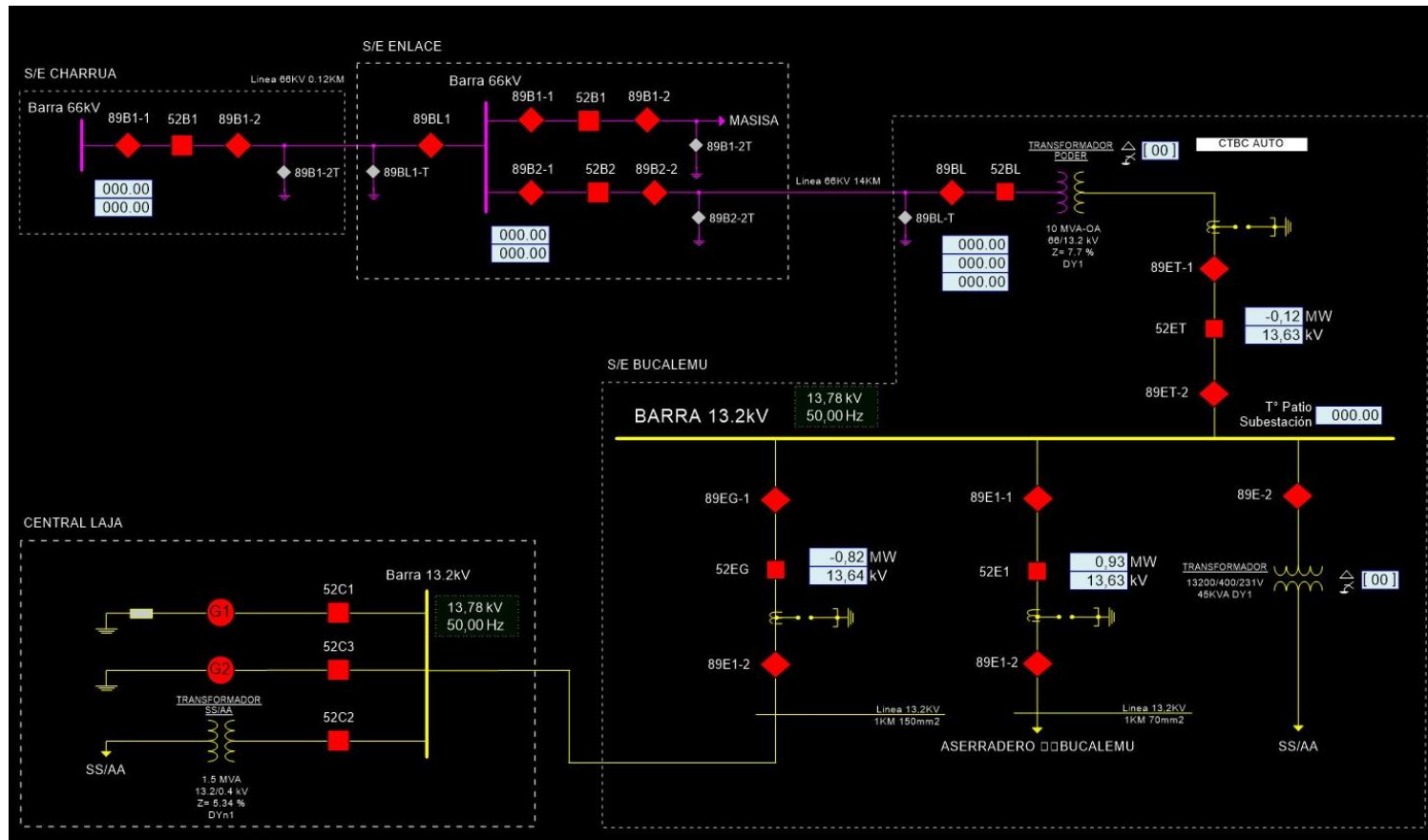


Figura 6 Sistema de Distribución energía Central Bucalemu.

ANEXO 3: DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES

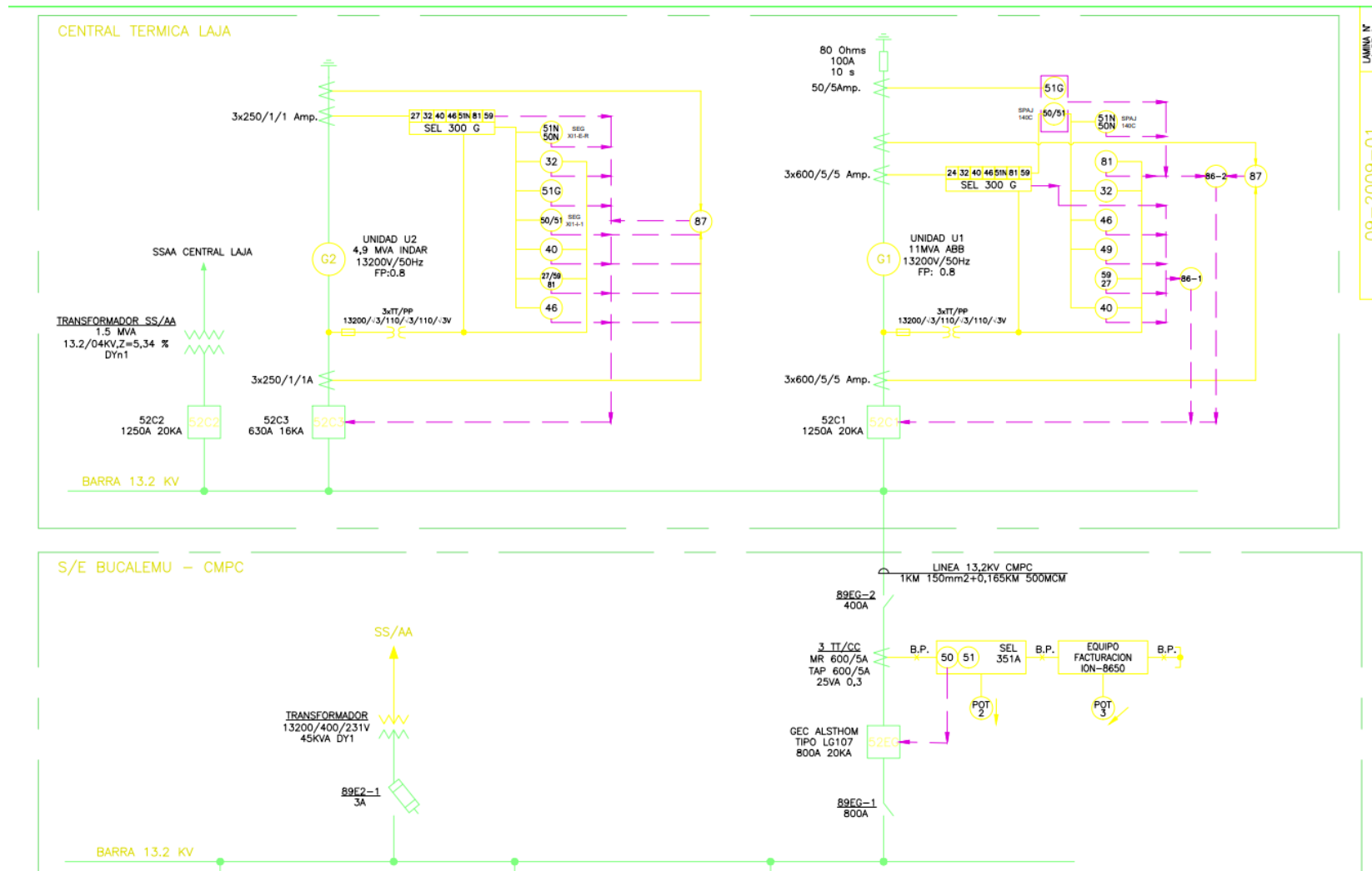


Figura 7 DUF Complejo Bucalemu

Empresa:

NEOMAS SPA

Central:

TER MASISA

Fecha:

07/11/2024 – 22:03 hrs.

Tipo de Origen:

Desconexión Externa

Causa:

Apertura Interruptor 52C2 Subestación Masisa, por causa de falla en la línea 66 kV Charrúa - Cabrero.

Potencia:

La Central se encontraba fuera de servicio en mantenimiento programado.

Alarmas Operadas:

Sin Alarmas

Maniobra ejecutada:

Revisión de equipos.

Normalización

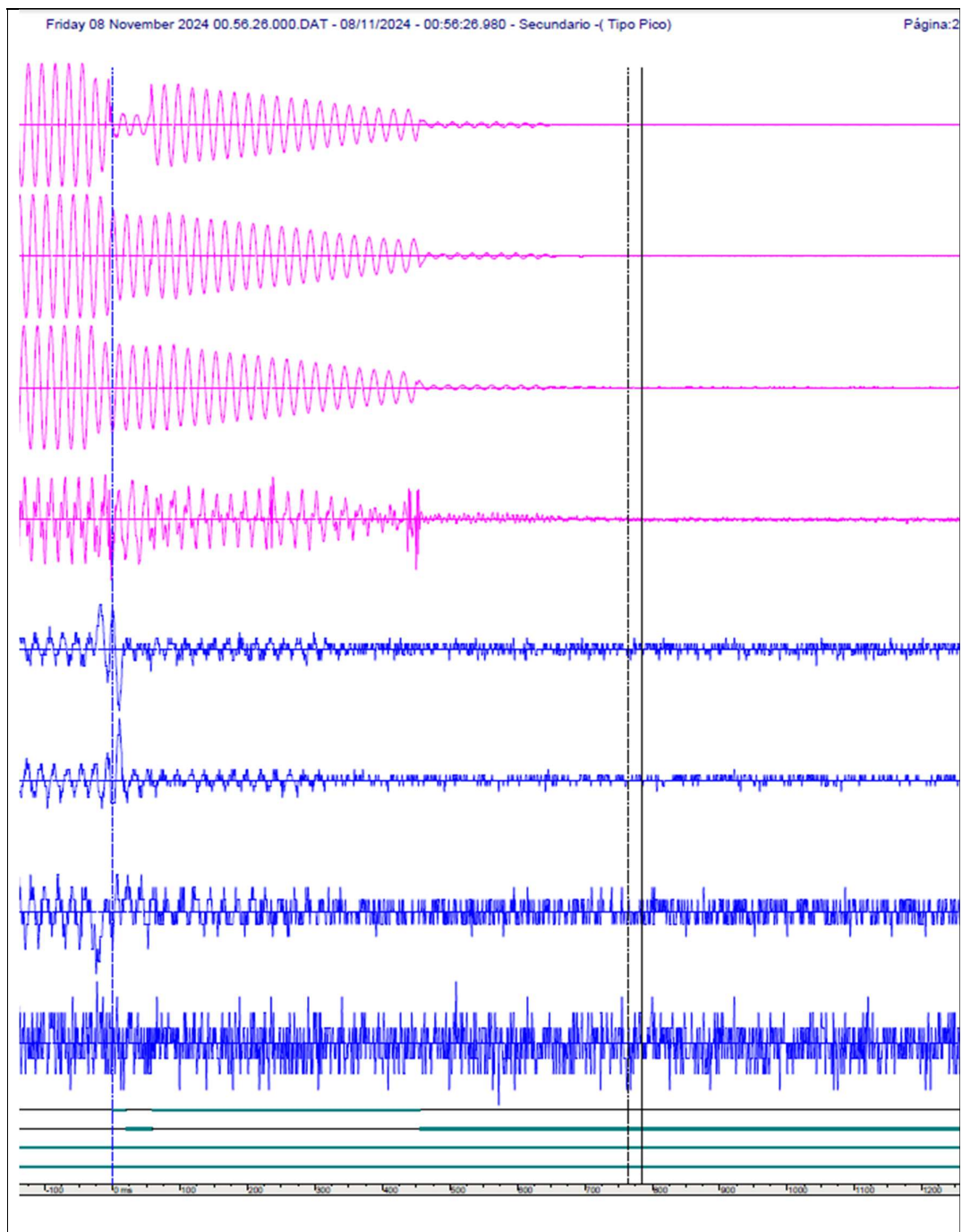
Cierre interruptor 52C2 Subestación Masisa 07/11/2024 – 23:20 hrs.



Anexo 1: Histórico de Alarmas HMI

Histórico de Alarmas				
neoelectra Login Flujo Unilineal Caldera Reductora Biomasa Control Turbo G1 Sincr. ImpExp Historicos Alarmas Tags Imprimir Aplicaciones Config. Ayuda MANTENIMIENTO 9:54:56 - 26/11/2024				
Cierra / Hora	Nombre de la Fuente	Mensaje	Operador	Severidad
07/11/2024 22:29:56	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:18:36	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:18:32	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:16:13	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:16:09	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:13:11	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:13:07	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:09:43	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:09:39	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:07:19	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:07:16	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:06:48	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:06:44	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:04:12	AKB_BB03731C_LG_ALM	CCMBT - BBA Riles Freg 1 - Alarma de Encender		1
07/11/2024 22:04:10	AKB_PNCPL_FTE_DND_FLT	PNCPL - Panel Control - Falla de las Fuentes Alimentación - Red DNet Remota Caldera y		1
07/11/2024 22:04:05	AKB_LAL10111A_ON	PNCPL - Panel Control - Falla de las Fuentes Alimentación - Red DNet Remota Caldera y		1
07/11/2024 22:04:05	AKB_A110111_CHN_FLT	PNR10001B - DESAIR/RECIP - Estante Acumador Condensados - Nivel bajo (NALT)		1
07/11/2024 22:04:05	AKB_A110111_CHN_FLT	PNR10001B - DESAIR/RECIP - Retorno Condensado desde Estante de Condensados		1
07/11/2024 22:02:25	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:02:21	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:01:39	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:01:35	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2
07/11/2024 22:00:02	AKB_SV11111A_FC_S	PNR11001A-PATIO - Tolva Con Fondo Móvil - Unidad Hidraulica - Mando de Cerrar Via SUP	System	2

Anexo 2: Oscilografía Relé de protección Interruptor C1Q01





File: Friday 08 November 2024 00.56.26.000.DAT - 08/11/2024 - 00:56:26.980 - Secundario -(Tipo Pico)

Page: 1

```

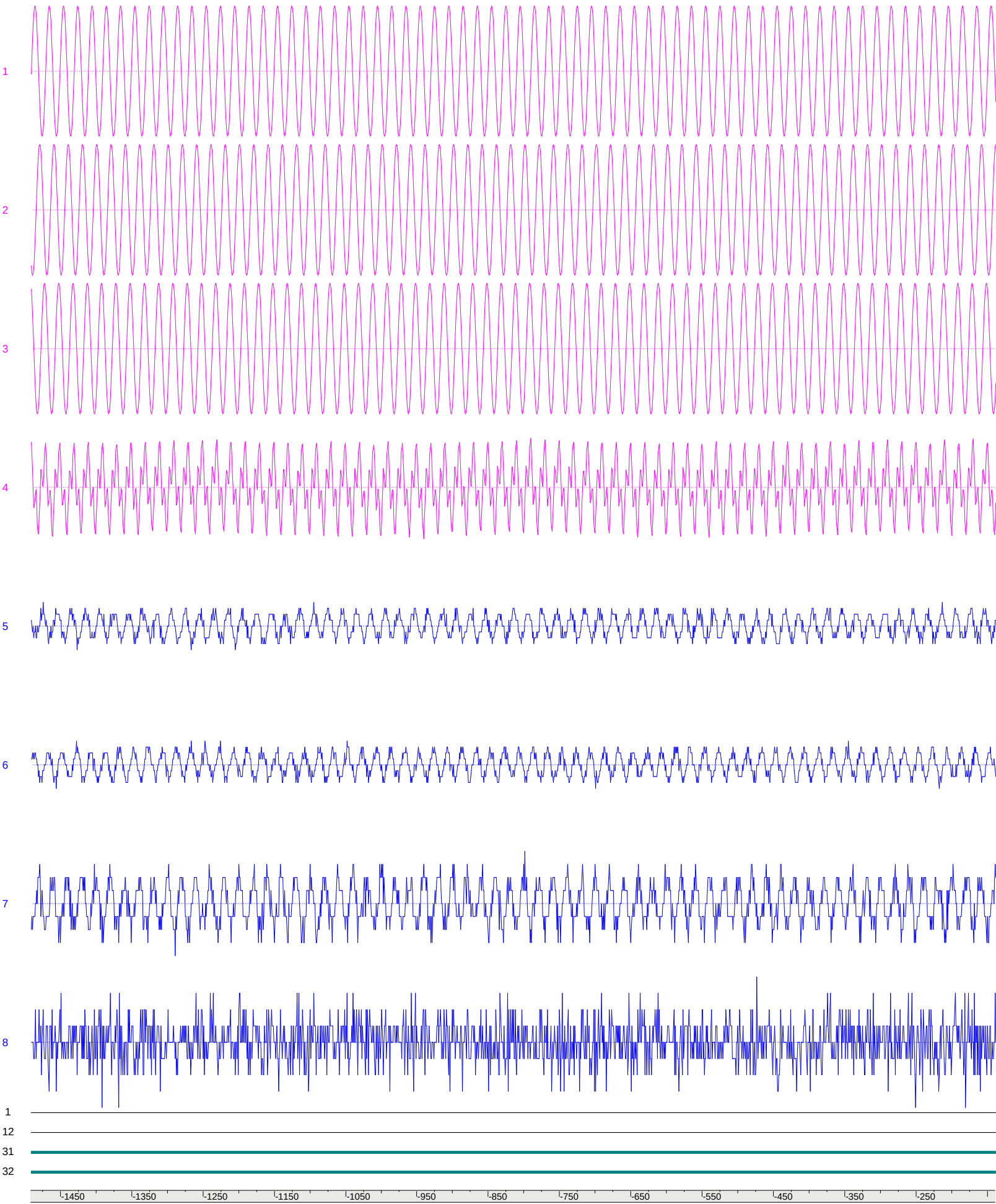
* * Información del Archivo:
* -----
    Estación: MASISA / CABRERO
    &Dispositivo: 1
    Nombre de Archivo: C:\DOCUMENTS AND SETTINGS\PROJET\MES DOCUMENTS\S1 STUDIO\TERMoeLECTRICA DALKIA MAS\MEDIA TENSION\
    Tamaño del Archivo: 734401 Bytes
    Tiempo de Pre-Falta: 08/11/2024 00:56:25.489000
    Tiempo de Falta: 08/11/2024 00:56:26.980000
    Guardar Tiempo: 10-30-2008 00:41:16
    Tiempo de Procesamiento: 11-26-2024 11:52:18
    Fecha y Hora del Arranque: 08/11/2024 00:56:25.489000
    Fecha y Hora del Fin: 08/11/2024 00:56:29.991766
    Duración del Archivo:: 4 Seg(s) - 502 ms - 766 µs
    Frecuencia de Muestreo: 1199,040767, 834,000 Microsecond Rate
    Frecuencia de Línea: 50,000000

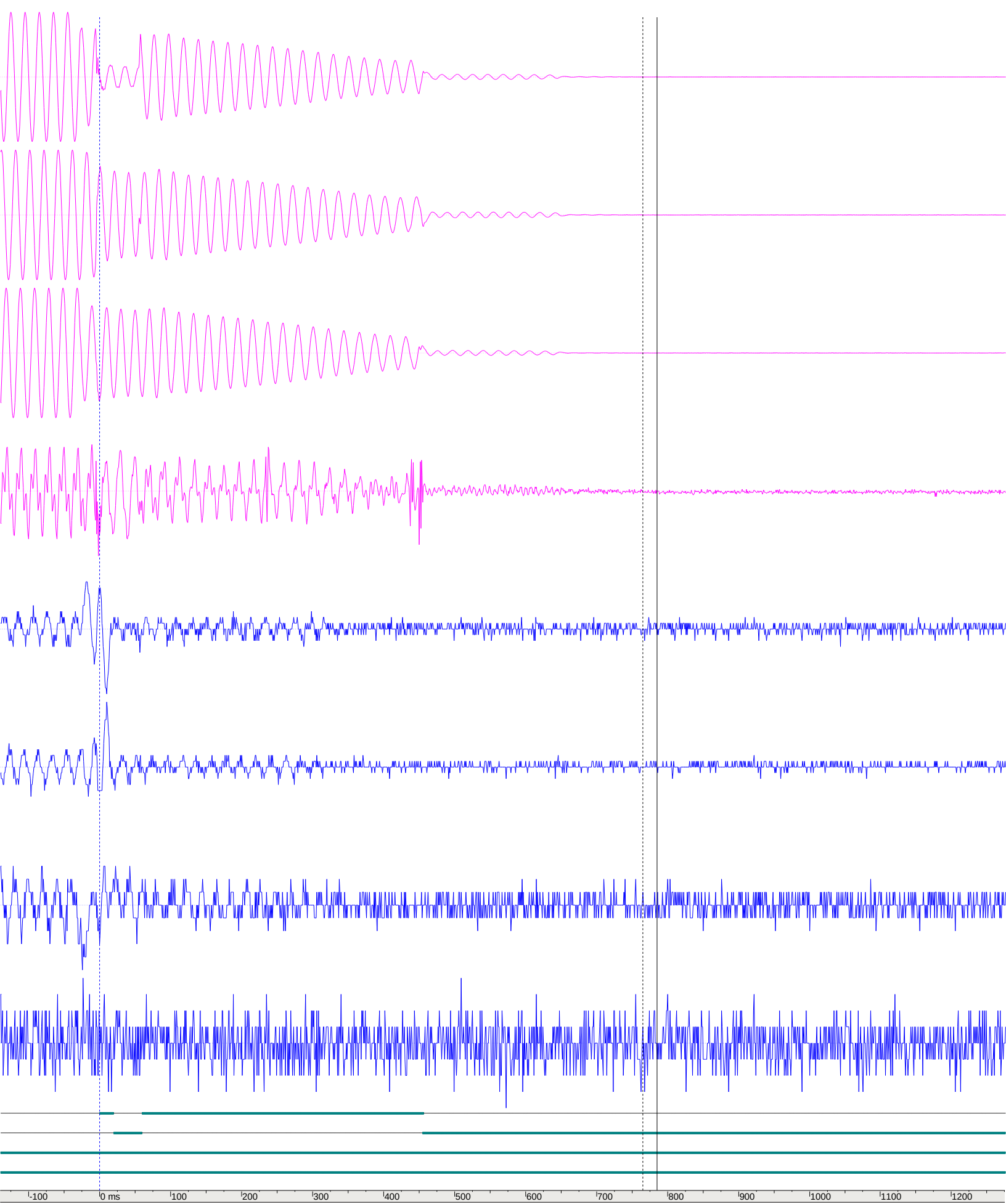
* * Maximum/Minimum Analog Summary:
* -----
> Max-Inst    Min-Inst    Max-RMS    Min-RMS    One-Bit    Inst-Diff    RMS-Diff    Unidades    Descripción
10714.046    -10715.049    8116.676    2.923      1.0030     1.003      8113.753    V          1-VA
10754.166    -10745.139    10237.661    3.860      1.0030     9.027     10233.801    V          2-VB
10752.160    -10751.157    9760.193     3.165      1.0030     1.003     9757.028     V          3-VC
60.180       -80.240       55.165       1.083      1.0030     20.060     54.082       V          4-VN
17.680       -24.310       13.948       0.781      2.2100     6.630      13.167       A          5-IA
24.310       -11.050       12.346       0.002      2.2100     13.260     12.344       A          6-IB
8.840        -11.050       6.035        0.902      2.2100     2.210      5.133        A          7-IC
8.840        -8.840        3.854        0.000      2.2100     0.000      3.854        A          8-IN

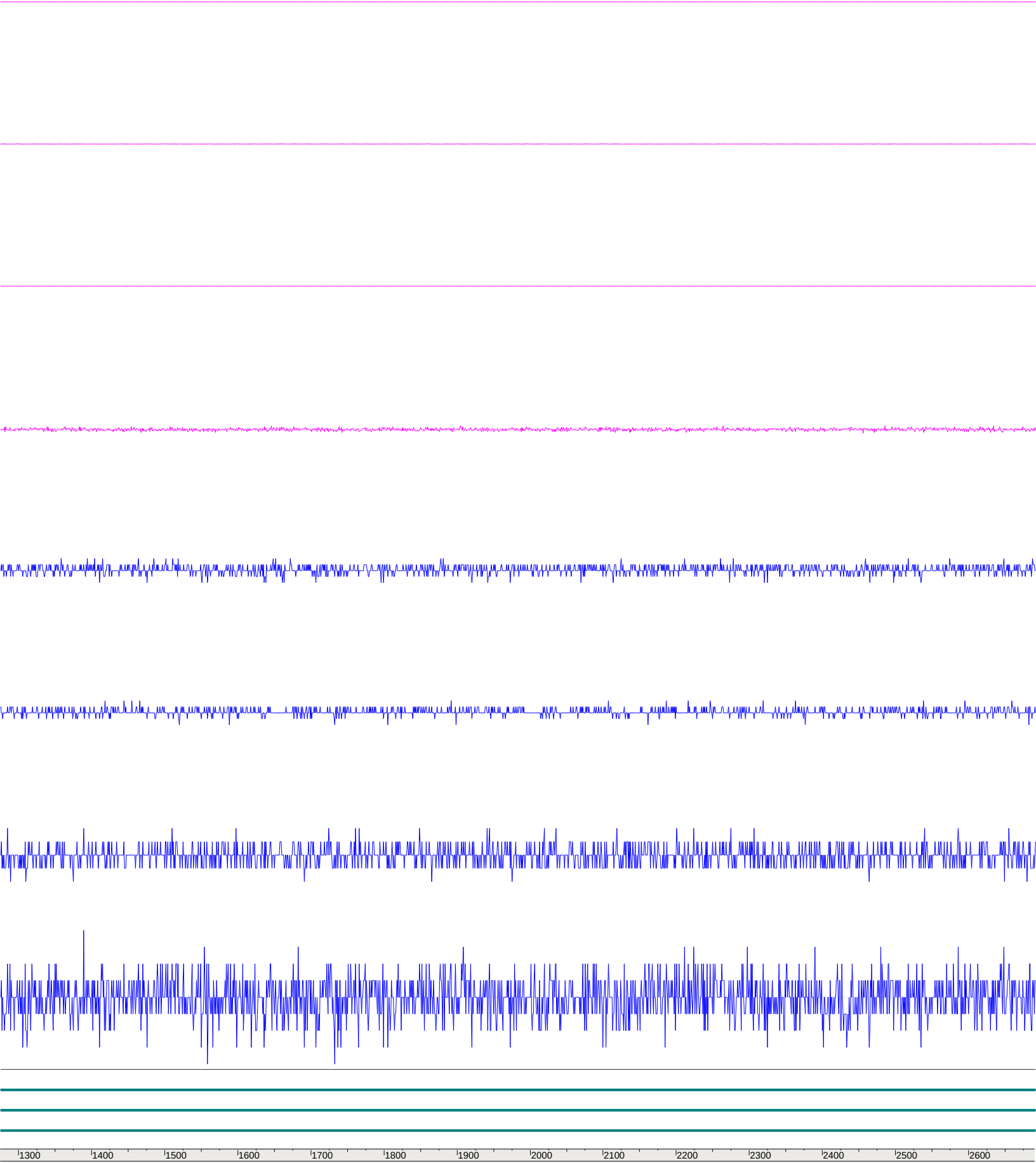
* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:
* -----
>Primer Ultimo Primer-Cambio Ultimo-Cambio Cambios Descripción
N N 00:56:26.980192 00:56:27.437224 004 1-Any Start
N N 00:56:27.000208 00:56:27.435556 003 12-Any Pole Dead
A A xx:xx:xx.xxxxxx xx:xx:xx.xxxxxx 000 31-CB Aux A (52-A)
A A xx:xx:xx.xxxxxx xx:xx:xx.xxxxxx 000 32-1Q01-CERRADO

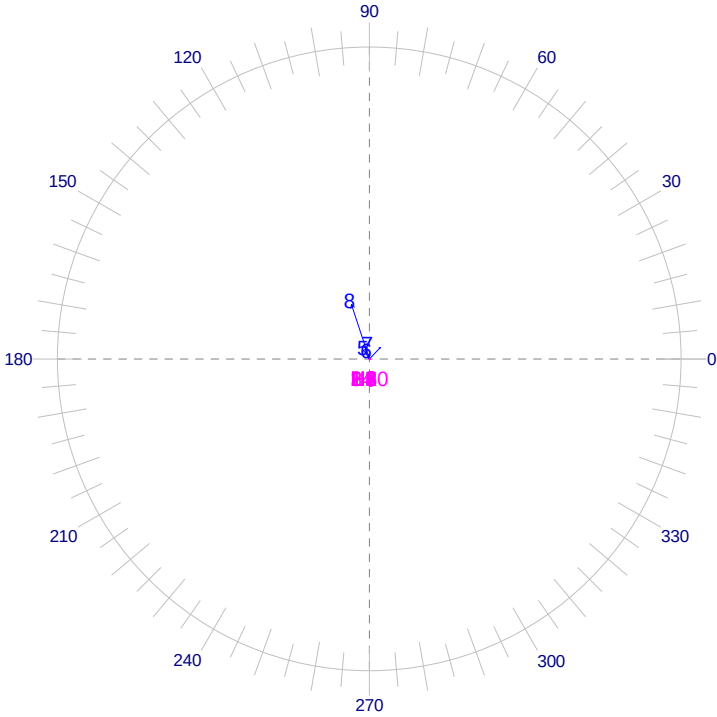
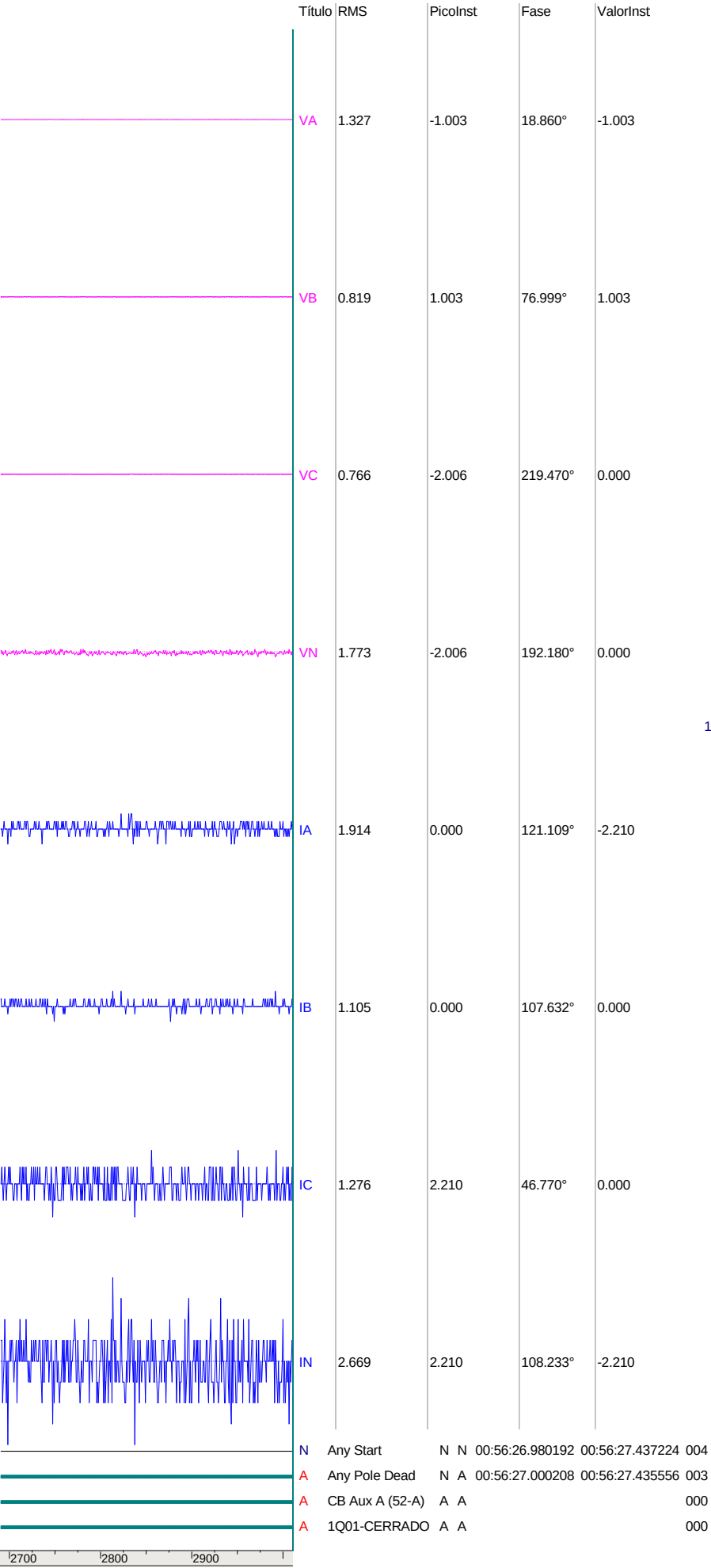
* * Registro Cronológico de Eventos:
* -----
> Estado Tiempo-Activación Descripción
A 08/11/2024 00:56:26.980192 1-Any Start
N 08/11/2024 00:56:27.000208 1-Any Start
A 08/11/2024 00:56:27.000208 12-Any Pole Dead
A 08/11/2024 00:56:27.040240 1-Any Start
N 08/11/2024 00:56:27.040240 12-Any Pole Dead
A 08/11/2024 00:56:27.435556 12-Any Pole Dead
N 08/11/2024 00:56:27.437224 1-Any Start
  
```

CH









* * Información del Archivo:

* -----
Estación: MASISA / CABRERO
&Dispositivo: 1
Nombre de Archivo: C:\DOCUMENTS AND SETTINGS\PROJET\MES DOCUMENTS\S1 STUDIO\TERM0ELECTRICA DALKIA MAS\MEDIA TENSION\13
Tamaño del Archivo: 734401 Bytes
Tiempo de Pre-Falta: 08/11/2024 00:56:25.489000
Tiempo de Falta: 08/11/2024 00:56:26.980000
Guardar Tiempo: 10-30-2008 00:41:16
Tiempo de Procesamiento: 11-26-2024 11:52:18
Fecha y Hora del Arranque: 08/11/2024 00:56:25.489000
Fecha y Hora del Fin: 08/11/2024 00:56:29.991766
Duración del Archivo:: 4 Seg(s) - 502 ms - 766 µs
Frecuencia de Muestreo: 1199,040767, 834,000 Microsecond Rate
Frecuencia de Línea: 50,000000

* Maximum/Minimum Analog Summary:

* -----								
> Max-Inst	Min-Inst	Max-RMS	Min-RMS	One-Bit	Inst-Diff	RMS-Diff	Unidades	Descripción
10714.046	-10715.049	8116.676	2.923	1.0030	1.003	8113.753	V	1-VA
10754.166	-10745.139	10237.661	3.860	1.0030	9.027	10233.801	V	2-VB
10752.160	-10751.157	9760.193	3.165	1.0030	1.003	9757.028	V	3-VC
60.180	-80.240	55.165	1.083	1.0030	20.060	54.082	V	4-VN
17.680	-24.310	13.948	0.781	2.2100	6.630	13.167	A	5-IA
24.310	-11.050	12.346	0.002	2.2100	13.260	12.344	A	6-IB
8.840	-11.050	6.035	0.902	2.2100	2.210	5.133	A	7-IC
8.840	-8.840	3.854	0.000	2.2100	0.000	3.854	A	8-IN

* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:

* -----					
>Primer	Último	Primer-Cambio	Último-Cambio	Cambios	Descripción
N	N	00:56:26.980192	00:56:27.437224	004	1-Any Start
N	N	00:56:27.000208	00:56:27.435556	003	12-Any Pole Dead
A	A	xx:xx:xx.xxxxxx	xx:xx:xx.xxxxxx	000	31-CB Aux A (52-A)
A	A	xx:xx:xx.xxxxxx	xx:xx:xx.xxxxxx	000	32-1Q01-CERRADO

* * Registro Cronológico de Eventos:

* -----			
> Estado	Tiempo-Activación	Descripción	
A	08/11/2024 00:56:26.980192	1-Any Start	
N	08/11/2024 00:56:27.000208	1-Any Start	
A	08/11/2024 00:56:27.000208	12-Any Pole Dead	
A	08/11/2024 00:56:27.040240	1-Any Start	
N	08/11/2024 00:56:27.040240	12-Any Pole Dead	
A	08/11/2024 00:56:27.435556	12-Any Pole Dead	
N	08/11/2024 00:56:27.437224	1-Any Start	

CH

1

2

3

4

5

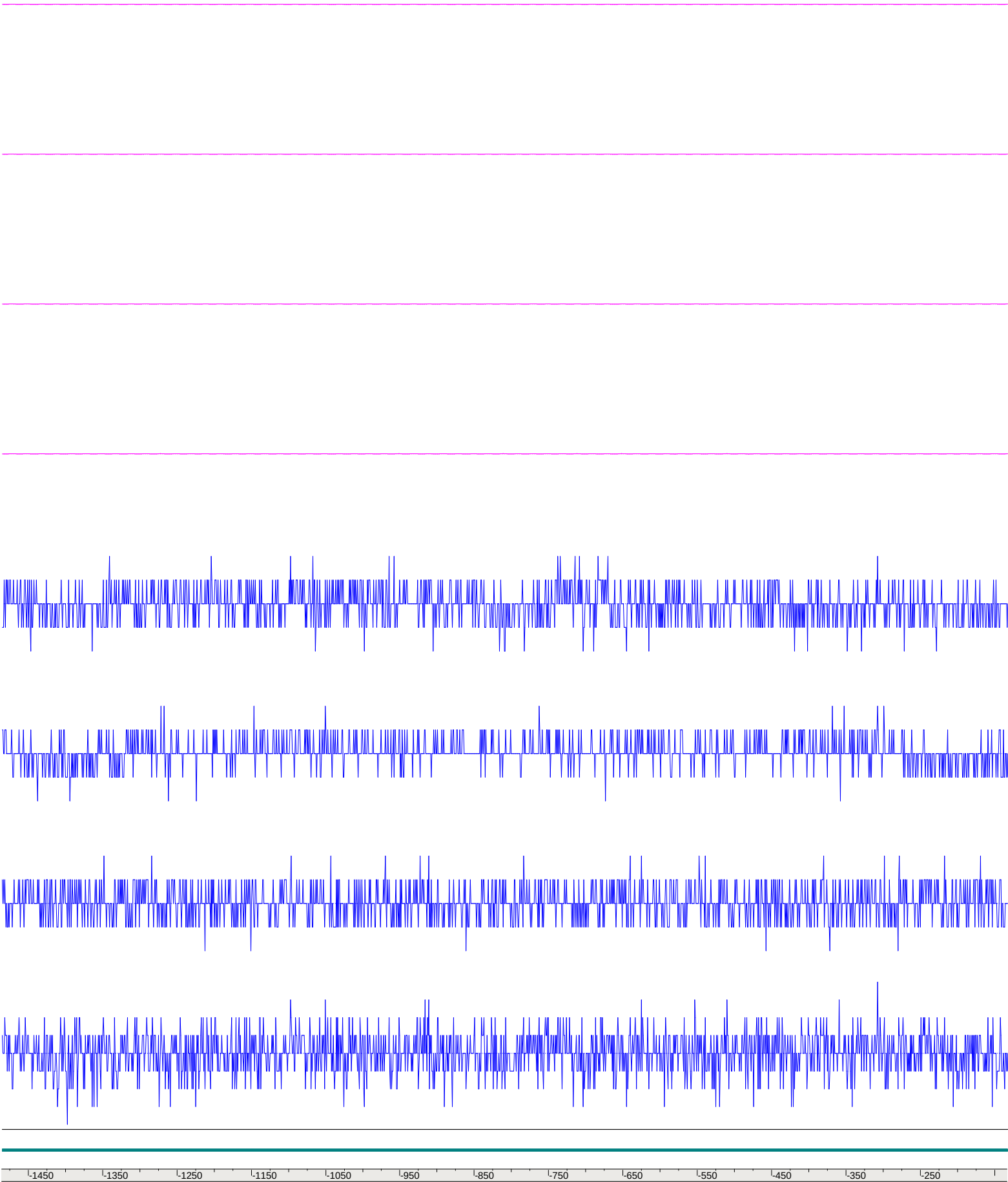
6

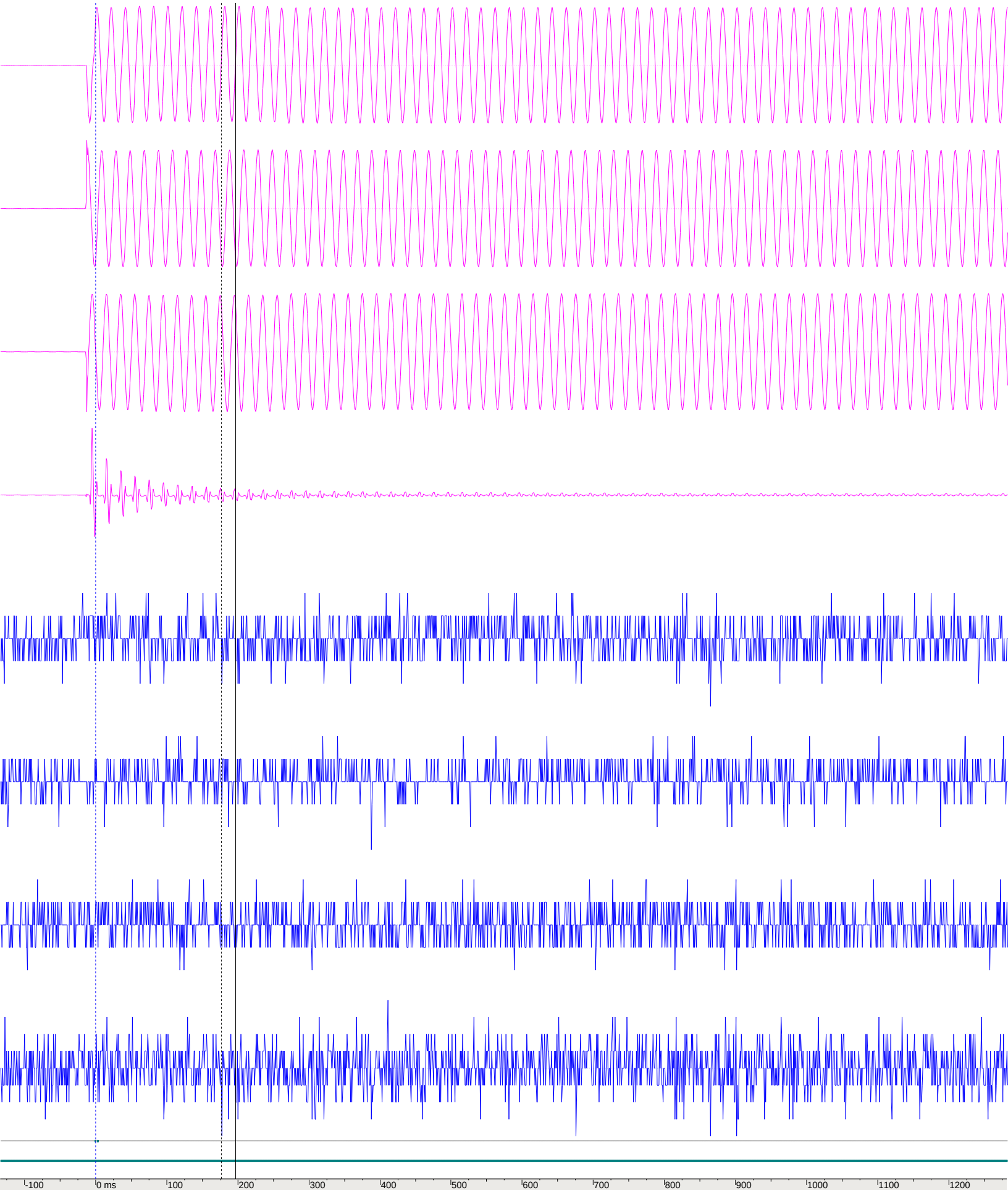
7

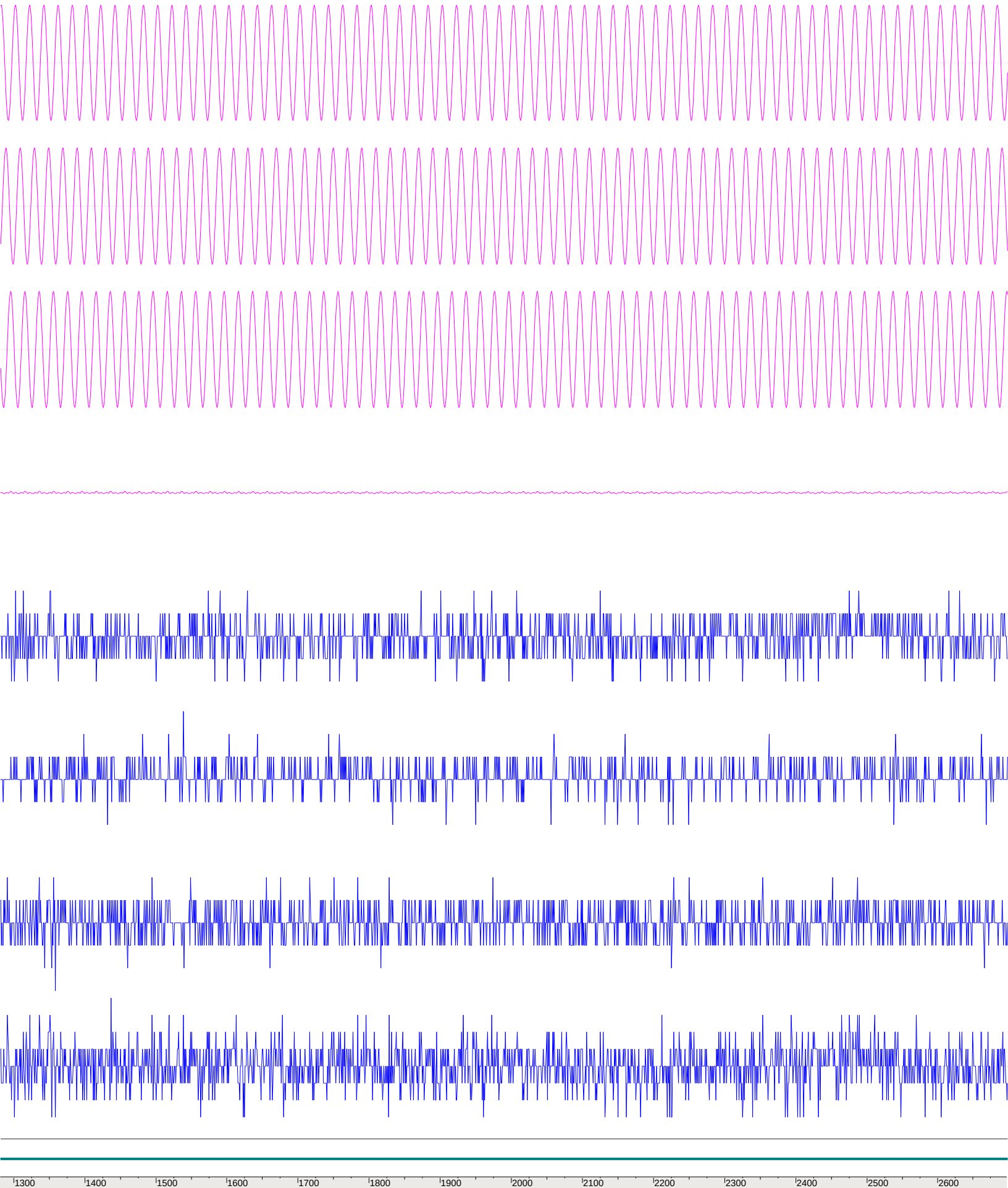
8

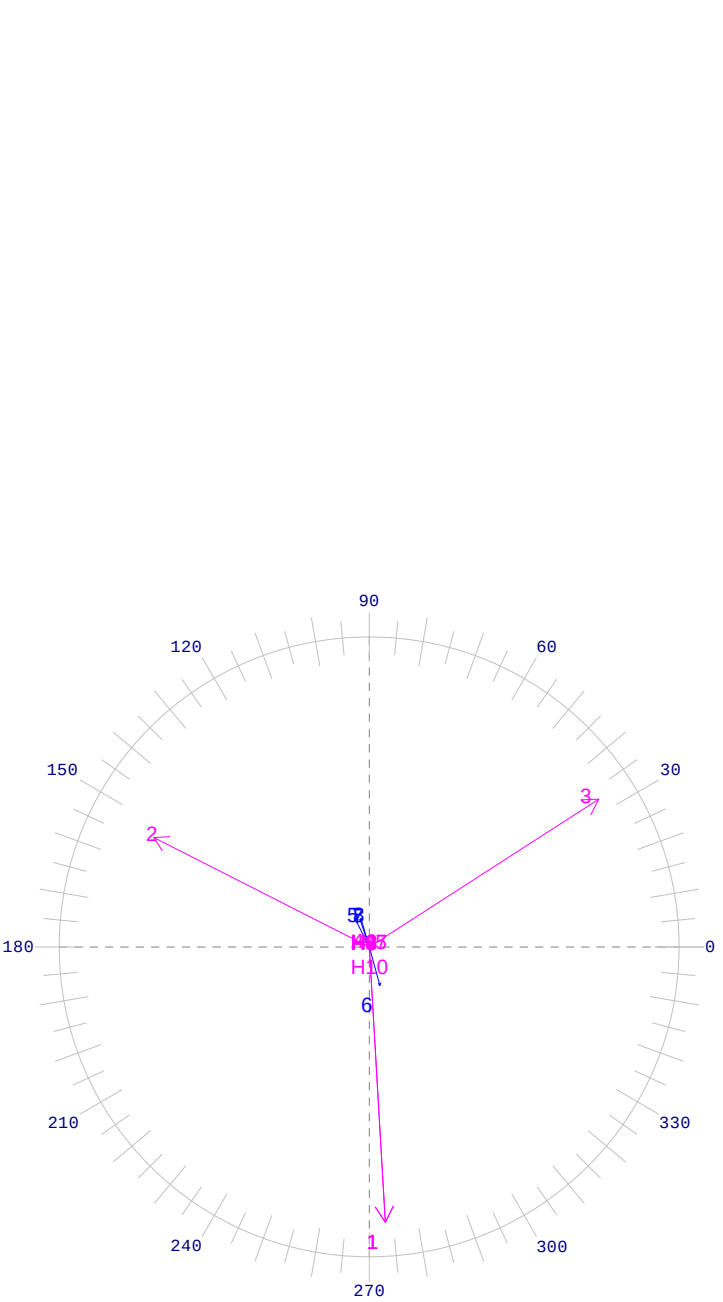
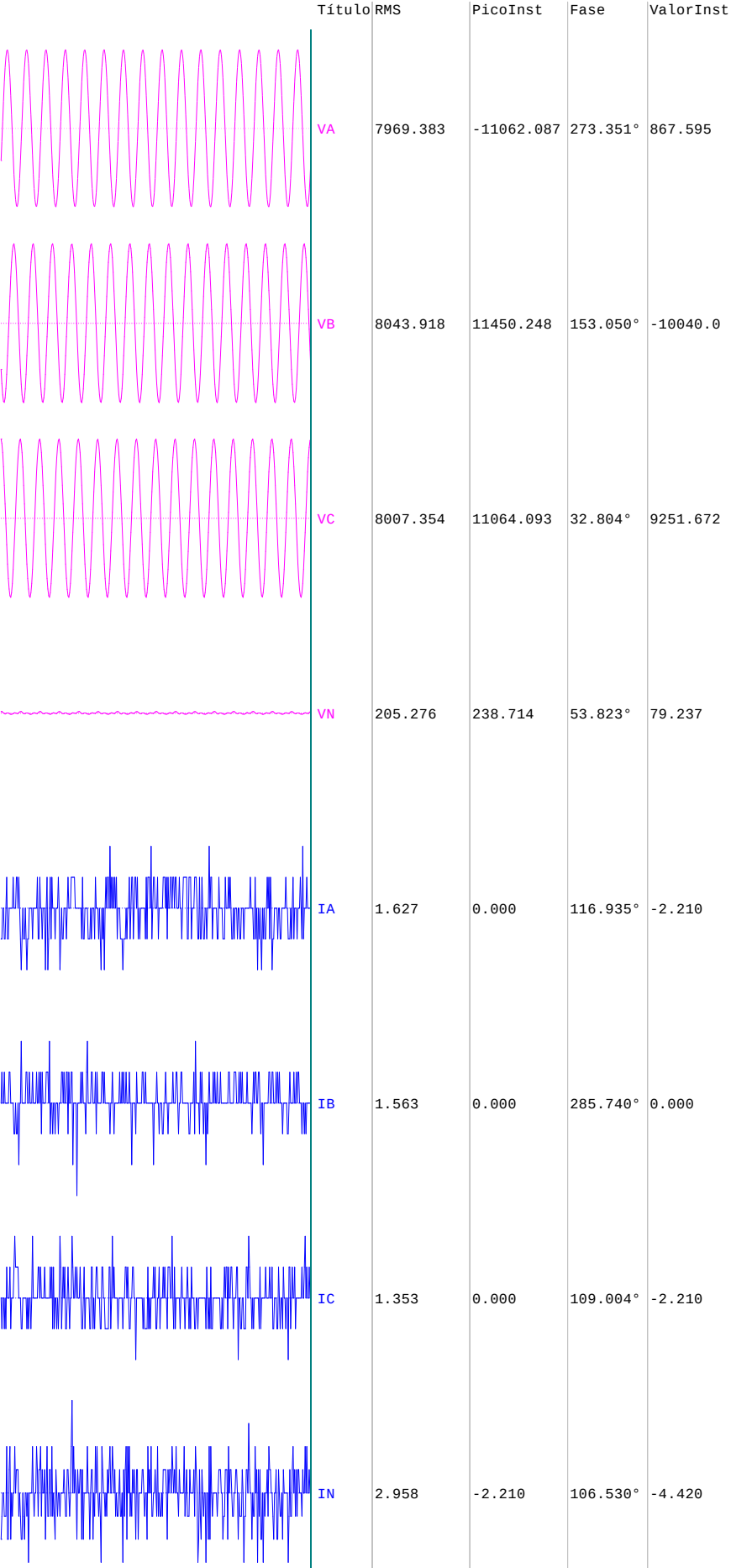
1

12









* * Información del Archivo:
* -----

Estación: MASISA / CABRERO
&Dispositivo: 1
Nombre de Archivo: C:\DOCUMENTS AND SETTINGS\PROJET\MES DOCUMENTS\S1 STUDIO\TERM0ELECTRICA DALKIA MAS\MEDIA TENSION\13
Tamaño del Archivo: 734401 Bytes
Tiempo de Pre-Falta: 08/11/2024 01:54:19.610000
Tiempo de Falta: 08/11/2024 01:54:21.095000
Guardar Tiempo: 10-30-2008 00:39:36
Tiempo de Procesamiento: 11-26-2024 11:54:34
Fecha y Hora del Arranque: 08/11/2024 01:54:19.610000
Fecha y Hora del Fin: 08/11/2024 01:54:24.113222
Duración del Archivo:: 4 Seg(s) - 503 ms - 222 µs
Frecuencia de Muestreo: 1199,040767, 834,000 Microsecond Rate
Frecuencia de Línea: 50,000000

* Maximum/Minimum Analog Summary:
* -----

> Max-Inst	Min-Inst	Max-RMS	Min-RMS	One-Bit	Inst-Diff	RMS-Diff	Unidades	Descripción
11556.566	-11359.978	8007.659	1.737	1.0030	196.588	8005.921	V	1-VA
13304.795	-11392.074	8149.528	1.003	1.0030	1912.721	8148.525	V	2-VB
11392.074	-11709.022	8076.358	1.854	1.0030	316.948	8074.504	V	3-VC
4355.026	-2688.040	1515.671	5.934	1.0030	1666.986	1509.737	V	4-VN
4.420	-6.630	2.552	0.902	2.2100	2.210	1.650	A	5-IA
6.630	-6.630	2.210	0.000	2.2100	0.000	2.210	A	6-IB
4.420	-6.630	2.512	0.902	2.2100	2.210	1.609	A	7-IC
8.840	-8.840	4.085	1.105	2.2100	0.000	2.980	A	8-IN

* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:
* -----

>Primer	Último	Primer-Cambio	Último-Cambio	Cambios	Descripción
N	N	01:54:21.094520	01:54:21.099524	004	1-Any Start
A	A	xx:xx:xx.xxxxxx	xx:xx:xx.xxxxxx	000	12-Any Pole Dead

* * Registro Cronológico de Eventos:
* -----

> Estado	Tiempo-Activación	Descripción
A	08/11/2024 01:54:21.094520	1-Any Start
N	08/11/2024 01:54:21.096188	1-Any Start
A	08/11/2024 01:54:21.097856	1-Any Start
N	08/11/2024 01:54:21.099524	1-Any Start

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Matias Andre Coddou Barrientos <mcoddou@neoelectra.es>
Enviado el: martes, 26 de noviembre de 2024 18:02
Para: Jorge Luis Gallegos Mellado; Neomas.cen
CC: Eduardo Rodriguez Sepulveda; DAOP
Asunto: Re: Solicita Informes de Falla de 48 horas y 5 días - Falla en línea 66 kV Charrúa - Cabrero (07/11/2024 22:03 horas)
Datos adjuntos: Anexos falla en línea 66 kV Charrúa - Cabrero.zip; Resumen IAF.pdf

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Jorge,

Junto con saludar, envío este correo para comentar que no puedo publicar el informe de fallas mediante la plataforma Neomante. Completando el informe, el impedimento principal es que al subir el formulario aparece el error de "No hay tramo seleccionado", pero al seleccionar la línea Charrua - Cabrero 66 [kV] en la sección siguiente no me aparece ningun tramo a elegir (Adjunto resumen de informe). Adjunto también el oscilograma junto al IEF. Quedo atento a tus comentarios para poder resolver esto de forma expedita. De antemano muchas gracias.

Saludos,



Matías Coddou
Analista Mercado Eléctrico
Neoelectra Chile
mcoddou@neoelectra.es

Alonso de Córdova 5320
of. 302
Las Condes – Santiago de Chile

T. +56 2 3278 0590
M. +56 9 9240 7032

www.neoelectra.es

Si no es necesario imprimir este correo, no lo haga. Entre todos podemos beneficiar al Medioambiente
Su email y sus datos personales serán tratados por parte de SC HIDROENERGIA IBÉRICA, S.L.U. (en adelante la Sociedad) de forma confidencial con la finalidad de comunicarse con Ud. Como consecuencia de ello, sus datos serán tratados por la Sociedad como responsable del fichero en el que serán incluidos. En cualquier momento puede ejercitar de manera gratuita los derechos de acceso, rectificación, cancelación, limitación, oposición y portabilidad previstos en el Reglamento (UE) 2016/679, de 27 de abril de 2016 y el resto de legislación aplicable en los casos y con el alcance que establezca la normativa aplicable en cada momento, enviando una solicitud por escrito a la compañía a la dirección electrónica rgpd@neoelectra.es o bien a la dirección calle Frederic Mompou nº5 Planta 3ª puerta 4ª Sant Just Desvern (Barcelona) indicando en el asunto "PROTECCIÓN DE DATOS " acompañando fotocopia de su DNI o documento oficial que acredite su identidad, también tendrá derecho a presentar una reclamación ante la Autoridad de control competente.
El tratamiento de sus datos está legitimado en su consentimiento o en la prestación del servicio correspondiente. Conservaremos sus datos mientras no solicite su supresión y durante los años necesarios para cumplir con las obligaciones legales. Para obtener más información sobre nuestra Política de Privacidad consulte el siguiente enlace: <http://www.neoelectra.es/politica-de-privacidad/>

From: Jorge Luis Gallegos Mellado <Jorge.Gallegos@coordinador.cl>
Sent: Tuesday, November 26, 2024 9:23 AM
To: Neomas.cen <Neomas.cen@neoelectra.es>
Cc: Eduardo Rodriguez Sepulveda <erodriguez@neoelectra.es>; DAOP <daop@coordinador.cl>
Subject: Solicita Informes de Falla de 48 horas y 5 días - Falla en línea 66 kV Charrúa - Cabrero (07/11/2024 22:03 horas)

Señora
Noemi Ayesa
Encargada Titular
Neomas SpA.
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto correspondiente a la falla en la línea 66 kV Charrúa - Cabrero, ocurrida a las 22:03 horas del día 07 de noviembre de 2024, en la cual resultaron involucradas instalaciones de su representada en la **central Térmica Masisa**, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 20:00 horas de hoy martes 26 de noviembre de 2024**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento señalado, con el correspondiente nivel de detalle (incluyendo el análisis de las protecciones eventualmente operadas en la central, independiente si la unidad se encontraba en servicio), según lo establece la normativa vigente.

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

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

Saluda atentamente



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300

www.coordinador.cl

ID barra	Barra	ID Pato	Pato	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [www-mm-dé-hh-mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cspth equivalente [MW]
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14545	SSE CARRISBO E2	Cabrero-Rubaya	0.07026	2024-11-07 22:02:00	0.232777778	2024-11-07 22:16:58	Rubaya	E	0.007595479	45	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.032629715
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14545	SSE CARRISBO E2	Cabrero-Rubaya	0.08095	2024-11-07 22:02:00	0.31375168	2024-11-07 22:21:50	Cabrero	E	0.009268911	25	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.029542828
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14545	SSE CARRISBO E1	Cabrero-Rubaya	0.066	2024-11-07 22:02:00	0.258165522	2024-11-07 22:18:29	Cabrero	E	0.006813264	415	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.227014271
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14547	SSE CARRISBO E4	Cabrero-Yumbal	2.39806	2024-11-07 22:02:00	0.76575793	2024-11-07 22:56:59	Cabrero	E	0.570861111	1788	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.738515404
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14547	SSE CARRISBO E4	Cabrero-Yumbal	1.1807	2024-11-07 22:02:00	0.357774454	2024-11-07 22:24:28	Yumbal	E	0.150957435	2505	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.421934699
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14547	SSE CARRISBO E4	Cabrero-Yumbal	0.12479	2024-11-07 22:02:00	0.234766567	2024-11-07 22:17:01	San-Isidro-de	E	0.006951625	171	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.023681173
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14547	SSE CARRISBO E4	Cabrero-Yumbal	3.8535	2024-11-07 22:02:00	0.383061801	2024-11-07 22:25:55	Yumbal	E	0.890040114	6060	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.328571055
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14541	SSE CARRISBO E1	Cabrero-Salto del Laja	0.5335	2024-11-07 22:02:00	0.398708137	2024-11-07 22:26:55	Cabrero	E	0.051785387	122	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.128882844
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14541	SSE CARRISBO E1	Cabrero-Salto del Laja	0.0939	2024-11-07 22:02:00	1.9278	2024-11-07 23:07:39	Laja	E	0.046861102	103	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.043308911
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14541	SSE CARRISBO E1	Cabrero-Salto del Laja	0.9475	2024-11-07 22:02:00	0.424635851	2024-11-07 22:28:29	Laja-Abasco	E	0.038779538	43	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.091161228
884	BA.SSE LAJA 12.8KV	14437	SSE LAJA C1	Laja-San-Bernardo	1.16176	2024-11-07 22:28:34	0.103055556	2024-11-07 23:00:05	Cabrero	E	0.08145835	100	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.161827752
884	BA.SSE LAJA 12.8KV	14437	SSE LAJA C1	Laja-San-Bernardo	1.39175	2024-11-07 22:28:34	0.117705418	2024-11-07 23:00:36	Yumbal	E	0.309491937	2492	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.589777647
1207	BA.SSE CARRISBO 23KV-BPS	14546	SSE CARRISBO E3	Cabrero-Cuchib	1.50325	2024-11-07 22:02:00	1.5	2024-11-07 23:33:00	Cabrero	E	2.345975487	5065	No Aplica	No Aplica	112	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.564650325

ID Barra	Barra	ID Pato	Pato	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cspth equivalente [MW]
1207	BA-SSE CABRERO 230V-BPS	14345	S/E CABRERO E2	Cabrero Buñes	0.09	2024-11-07 22:02:00	0.232777778	2024-11-07 22:16:56	Pemuco	E	0.00000000	1	No aplica	No aplica	110	FRONTTEL	LD	87756500	SAP REFINERIAS S.A	0.00000000
1207	BA-SSE CABRERO 230V-BPS	14347	S/E CABRERO E4	Cabrero Humbel	0.18	2024-11-07 22:02:00	0.443277778	2024-11-07 22:26:43	Cabrero	E	0.00000000	1	No aplica	No aplica	110	FRONTTEL	LD	77977940	DIAZ Y CIA. LTDA.	0.00000000
1207	BA-SSE CABRERO 230V-BPS	14347	S/E CABRERO E4	Cabrero Humbel	0.11	2024-11-07 22:02:00	0.463277778	2024-11-07 22:26:43	Cabrero	E	0.00000000	1	No aplica	No aplica	110	FRONTTEL	LD	89520000	PROLEGS DE CHILE	0.00000000
894	BA-SSE LAJA 13.8KV	12437	S/E LAJA CT	Laja San Rosendo	0.18	2024-11-07 23:00:00	0.503055556	2024-11-07 23:06:05	Cabrero	E	0.00000000	1	No aplica	No aplica	100	FRONTTEL	LD	77977940	DIAZ Y CIA. LTDA.	0.00000000
894	BA-SSE LAJA 13.8KV	12437	S/E LAJA CT	Laja San Rosendo	0.11	2024-11-07 23:00:00	0.503055556	2024-11-07 23:06:05	Cabrero	E	0.00000000	1	No aplica	No aplica	110	FRONTTEL	LD	89520000	PROLEGS DE CHILE	0.00000000

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40353965	22	8303	Cabrero	D2	BAJA
40353965	22	8304	Laja	D2	BAJA
40353965	22	8310	San Rosendo	D2	BAJA
40353965	22	8313	Yumbel	D2	BAJA
40353965	22	16102	Bulnes	D2	BAJA
40353965	22	16105	Pemuco	D1	MUY BAJA
40353965	22	8105	Hualqui	D1	MUY BAJA
40353965	22	8301	Los Angeles	D1	MUY BAJA