

Estudio para análisis de falla EAF 006/2024

"Falla en la línea 66 kV Osorno - Remehue N°1"

Fecha de Emisión: 26-01-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/01/2024
Hora	10:14
Consumos desconectados (MW)	45.48
Demanda previa del sistema (MW)	9765.01
Porcentaje de desconexión	0.490%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Osorno - Remehue 66 kV C1 / LT270CI1TR01T0003ST01T0003
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	Osorno - Remehue 66 kV C1 / LT270CI1TR01T0003ST01T0003
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 52B1 de S/E Osorno y 52B4 de S/E Remehue, correspondientes a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de la operación de sus protecciones de distancia residual en segunda zona y sobrecorriente residual, respectivamente. Adicionalmente, en forma simultánea, se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual de manera descoordinada.

La empresa STS S.A. declara que la falla fue a causa de corte de conductor entre las estructuras N°10 y N°11 de la línea 66 kV Osorno - Remehue C1.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB1: Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación. (*)

(*) Se presume en base a lo declarado por la empresa STS S.A. en el documento denominado: "Anexo N°3 Reparación LAT 66 kV Osorno - Remehue.pdf"

Al respecto, la empresa STS S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo al fenómeno físico:

- Informe de reparación de la línea 66 kV Osorno - Remehue.

Sin perjuicio de lo anterior, se encuentra pendiente el envío de la siguiente información:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Señalar distancia entre la línea y los árboles del sector donde se produce el contacto con los conductores.
- Especificar el tipo de vegetación que provoca el contacto (gancho, rama, ..., etc.).
- Podas y mantenciones realizadas (24 meses móvil) en la zona específica donde se produce el contacto con los conductores (Incluir registro fotográfico con fecha y hora).
- Existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de línea.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en la misma instalación por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento fallado corresponde a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, la cual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee un conductor del tipo CU 1/0 AWG, con una longitud de 3.355 km, cuya fecha de entrada en operación fue el 12 de junio de 2021.

La empresa STS S.A. no presenta los mantenimientos realizados sobre esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La empresa Sociedad Austral de Electricidad S.A. señala lo siguiente: Densidad “Media”, “Baja” y “Muy Baja”.
- La empresa Compañía Eléctrica de Osorno S.A. señala lo siguiente: Densidad “Muy Baja”.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa STS S.A. declara: “Interno.”

h. Comuna donde se presenta la falla

10301: Osorno.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-01-2024)	Informe de 5 días (12-01-2024)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	06-01-2024	15-01-2024
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (Luz Osorno)	08-01-2024	12-01-2024
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	08-01-2024	12-01-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Osorno - Remehue 66 kV	ST Zonal	Osorno - Remehue 66 kV C1	10:14	21:00
Barro Blanco - Pilauco 66 kV	ST Zonal	Barro Blanco - Pilauco 66 kV C1	10:14	11:39

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Purranque	Río Negro / ET2	Frutillar y Purranque	1.84	0.020	1614	10:14	10:18	10:18
Purranque	Purranque Centro / C3	Purranque	2.58	0.030	3816	10:14	10:18	10:18
Barro Blanco	Canal Bajo / E2	Osorno	2.52	0.030	1186	10:14	11:43	10:38
Barro Blanco	Canal Bajo / E2	Puyehue	0.03	0.000	18	10:14	11:43	10:28
Barro Blanco	Concón / E1	Osorno	4.55	0.050	507	10:14	11:43	11:08
Barro Blanco	Concón / E1	Osorno	4.99	0.050	3	10:14	11:43	11:38
Barro Blanco	Julio Buschmann / E3	Osorno	3.01	0.030	1479	10:14	11:43	10:38
Barro Blanco	Julio Buschmann / E3	Río Negro	0.27	0.000	5	10:14	11:43	10:29
Río Negro	Chifín / E1	Río Negro	2.17	0.020	3231	10:14	10:18	10:18
Pichil	Puerto Octay / E2	Osorno, Puerto Octay y Río Negro	3.30	0.030	1135	10:14	11:45	10:46
Pichil	Cancura / E1	Osorno, Puerto Octay	0.93	0.010	18	10:14	11:45	10:47

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Purranque	Purranque - Oromo / C2	Frutillar, Puerto Octay y Purranque	2.10	0.020	658	10:14	10:18	10:18
Purranque	Purranque - Costa / C1	Purranque	1.09	0.010	380	10:14	10:18	10:18
Purranque	Casma/ ET2	Frutillar	1.55	0.020	687	10:14	10:18	10:18
Purranque	Corte Alto / ET2	Frutillar y Purranque	0.84	0.010	69	10:14	10:18	10:18
Purranque	Crucero / C3	Purranque	0.01	0.000	2	10:14	10:18	10:18
Purranque	Los Ángeles / C3	Purranque y Río Negro	1.51	0.020	1144	10:14	10:18	10:18
Río Negro	Chapaco - Tres Esteros / E1	Río Negro	0.36	0.000	155	10:14	10:18	10:18
Río Negro	Esmeralda / E1	Purranque y Río Negro	0.85	0.010	488	10:14	10:18	10:18
Río Negro	Forrahue / E1	Purranque y Río Negro	0.62	0.010	238	10:14	10:18	10:18
Río Negro	Palo Blanco / E1	Río Negro	0.63	0.010	267	10:14	10:18	10:18
Pichil	El Escudo / E2	Puerto Octay	0.49	0.010	112	10:14	11:45	10:47
Pichil	Cancura / E1	Osorno y Puyehue	1.21	0.010	160	10:14	11:45	10:47
Pichil	Nochaco / E2	Puerto Octay	0.76	0.010	685	10:14	11:45	10:47
Pichil	Cruce Rupanco / E2	Puerto Octay	0.53	0.010	31	10:14	11:45	10:47
Pichil	Carril / E2	Puerto Octay	0.76	0.010	127	10:14	11:45	10:47
Pichil	Pichidamas / E1	Osorno	1.08	0.010	951	10:14	11:45	10:47
Pichil	Pichidamas / E1	Puerto Octay, Purranque y Río Negro	0.36	0.000	157	10:14	11:45	10:50
Pichil	Pichidamas / E1	Puyehue	0.14	0.000	64	10:14	11:45	10:39
Barro Blanco	Río Tijeral / E2	Osorno	0.82	0.010	648	10:14	11:43	10:28
Barro Blanco	Chahuilco / E2-4	Río Negro	1.24	0.010	557	10:14	11:43	10:30
Barro Blanco	Procarne / E1	Osorno	0.77	0.010	26	10:14	11:43	11:38
Barro Blanco	Cordillera Norte / E2-4	Osorno	0.84	0.010	427	10:14	11:43	10:33
Barro Blanco	Camino Octay / E1	Osorno y Puyehue	0.73	0.010	307	10:14	11:43	10:47

Total: 45.48 MW 0.490% 21352

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A.

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)
Purranque	Río Negro / ET2	SAESA	Regulado*	1.84	0.07	0.07	0.1
Purranque	Purranque Centro / C3	SAESA	Regulado*	2.58	0.07	0.07	0.2
Barro Blanco	Canal Bajo / E2	SAESA	Regulado	2.52	1.48	0.40	1.0
Barro Blanco	Canal Bajo / E2	SAESA	Regulado	0.03	1.48	0.23	0.0

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Barro Blanco	Concón / E1	SAESA	Regulado	4.55	1.48	0.90	4.1
Barro Blanco	Concón / E1	SAESA	Regulado*	4.99	1.48	1.40	7.0
Barro Blanco	Julio Buschmann / E3	SAESA	Regulado	3.01	1.48	0.40	1.2
Barro Blanco	Julio Buschmann / E3	SAESA	Regulado	0.27	1.48	0.25	0.1
Río Negro	Chifín / E1	SAESA	Regulado	2.17	0.07	0.07	0.1
Pichil	Puerto Octay / E2	SAESA	Regulado*	3.30	1.52	0.53	1.8
Pichil	Cancura / E1	SAESA	Regulado*	0.93	1.52	0.55	0.5
Purranque	Purranque - Oromo / C2	Luz Osorno	Regulado	2.10	0.07	0.07	0.1
Purranque	Purranque - Costa / C1	Luz Osorno	Regulado*	1.09	0.07	0.07	0.1
Purranque	Casma/ ET2	Luz Osorno	Regulado	1.55	0.07	0.07	0.1
Purranque	Corte Alto / ET2	Luz Osorno	Regulado	0.84	0.07	0.07	0.1
Purranque	Crucero / C3	Luz Osorno	Regulado	0.01	0.07	0.07	0.0
Purranque	Los Ángeles / C3	Luz Osorno	Regulado	1.51	0.07	0.07	0.1
Río Negro	Chapaco - Tres Esteros / E1	Luz Osorno	Regulado	0.36	0.07	0.07	0.0
Río Negro	Esmeralda / E1	Luz Osorno	Regulado	0.85	0.07	0.07	0.1
Río Negro	Forrahue / E1	Luz Osorno	Regulado	0.62	0.07	0.07	0.0
Río Negro	Palo Blanco / E1	Luz Osorno	Regulado	0.63	0.07	0.07	0.0
Pichil	El Escudo / E2	Luz Osorno	Regulado*	0.49	1.52	0.55	0.3
Pichil	Cancura / E1	Luz Osorno	Regulado*	1.21	1.52	0.55	0.7
Pichil	Nochaco / E2	Luz Osorno	Regulado	0.76	1.52	0.55	0.4
Pichil	Cruce Rupanco / E2	Luz Osorno	Regulado	0.53	1.52	0.55	0.3
Pichil	Carril / E2	Luz Osorno	Regulado	0.76	1.52	0.55	0.4
Pichil	Pichidamas / E1	Luz Osorno	Regulado	1.08	1.52	0.55	0.6
Pichil	Pichidamas / E1	Luz Osorno	Regulado	0.36	1.52	0.60	0.2
Pichil	Pichidamas / E1	Luz Osorno	Regulado	0.14	1.52	0.42	0.1
Barro Blanco	Río Tijeral / E2	Luz Osorno	Regulado	0.82	1.48	0.23	0.2
Barro Blanco	Chahuilco / E2-4	Luz Osorno	Regulado	1.24	1.48	0.27	0.3
Barro Blanco	Procarne / E1	Luz Osorno	Regulado*	0.77	1.48	1.40	1.1
Barro Blanco	Cordillera Norte / E2-4	Luz Osorno	Regulado	0.84	1.48	0.32	0.3
Barro Blanco	Camino Octay / E1	Luz Osorno	Regulado	0.73	1.48	0.55	0.4

Clientes Regulados : 22.0 MWh

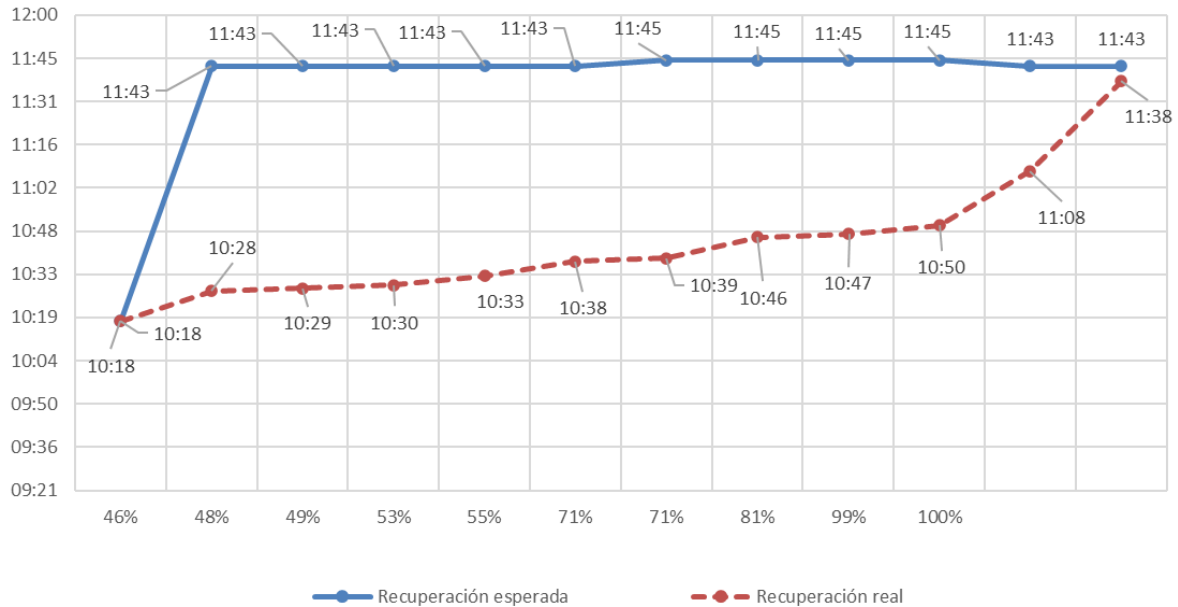
Clientes Libres : MWh

Total : 22.0 MWh

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A.

- (*) Incluye a clientes libres abastecidos desde redes de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la recuperación real de los consumos fue siempre menor e igual al tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	36.39	0.90	40.43
Último 20 %	9.10	1.40	6.50
100 % Total	45.48	1.40	32.49

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9765.01 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 de enero 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 06 de enero de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de enero 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 según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador:

- Las unidades de la central Chuyaca se encontraban fuera de servicio.
- Los interruptores 52B3 y 52B4 de S/E Frutillar, correspondientes a la línea 2x66 kV Frutillar - Purranque, se encontraban abiertos.

Otros antecedentes relevantes

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

"Ante falla en el circuito N°1 de la línea 2x66kV Remehue – Osorno, extremo Osorno paño B1, las protecciones de esta línea opera en su elemento zona 2 residual en 300 milisegundos, provocando la apertura de interruptor 52B1 de esta subestación, a su vez, S/E Remehue paño B4, las protecciones de esta línea operan en su elemento de sobrecorriente residual de tiempo inverso 67N."

Finalmente, protecciones paño B3 de S/E Barro Blanco, detectan un aumento de la corriente residual con dirección hacia adelante, operando en su elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo inverso, enviando orden de apertura sobre interruptor 52B3 de esta subestación."

"Se iniciaron Los trabajos de reparación mediante la colocación de tierras personales. A continuación, se llevó a cabo el descenso controlado de la línea con la ayuda de un mensajero para agilizar la ejecución de la reparación, liberando la grampa del aislador de cadena."

*Posteriormente, se procedió a la instalación de un conector automático diseñado para conductores desnudos de calibre 2/0 AWG **en el tramo donde la línea se interrumpió debido a la descarga eléctrica, la cual involucró ramas cercanas a la línea afectada.** Una vez completada la reparación, se elevó la línea a su posición original con la asistencia de un tecle de cordel, tomando precauciones debido a la presencia de numerosos árboles para garantizar la seguridad del liniero y la integridad de la línea reparada."*

"Para concluir la reparación, el liniero descendió de la estructura y esperó al personal de roce, que estaba llevando a cabo la limpieza en el lugar de la falla. Una vez finalizadas las tareas de roce, se retiraron los Equipos de Protección Temporal (EPT), dejando la línea lateral del Circuito N°1 de Osorno Remehue completamente reparada."

*"La instalación del conector automático para conductores desnudos y la posterior elevación de la línea con el tecle de cordel demostraron ser estrategias efectivas para abordar la **interrupción causada por la descarga eléctrica y las ramas cercanas.** El uso del tecle de 1500 kg y la reinstalación de la grampa con puentes supletorios y prensas de bronce aseguraron una sujeción firme y estable, reduciendo el riesgo de futuras fallas."*

El coordinado esfuerzo entre el liniero y el personal de roce, así como la aplicación de medidas de seguridad y la retirada cuidadosa de los Equipos de Protección Temporal, completaron exitosamente la reparación."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - La empresa STS S.A. indica lo siguiente:

"Con fecha 08-01-2024 se bloquea el elemento 67N (51G) de protecciones sistema 1 y sistema 2 de paño B3 de S/E Barro Blanco, lo que fue queda informado al coordinador de acuerdo con el informe Limitación N°2024000050 (Ver Anexo N°2).

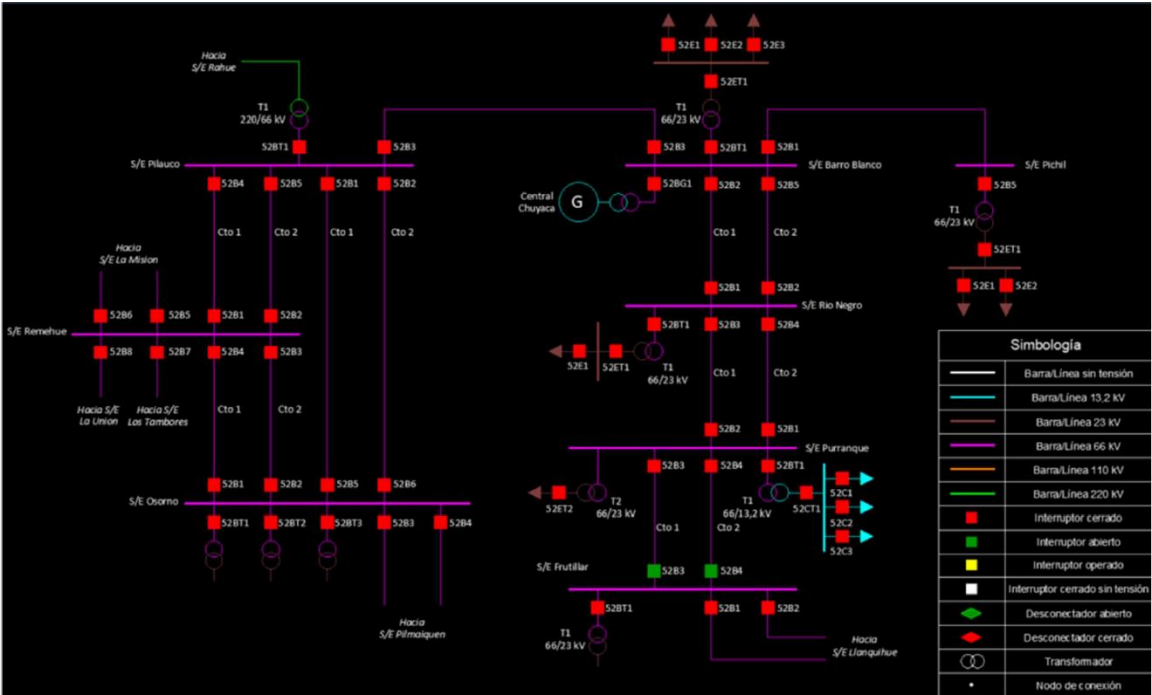
Con fecha 12-01-2024 bajo permisos de trabajo internos de STS de carácter de curso forzoso números 2024-00363, 2024-00365 y 2024-00363 se realiza la revisión de los canales diferenciales de las protecciones 87L de las líneas AT 66 [kV] Osorno – Remehue y Pilauco - Remehue, circuitos N°1 y N°2, con resultados satisfactorios, dejando habilitadas las funciones 87L de estas protecciones de línea.

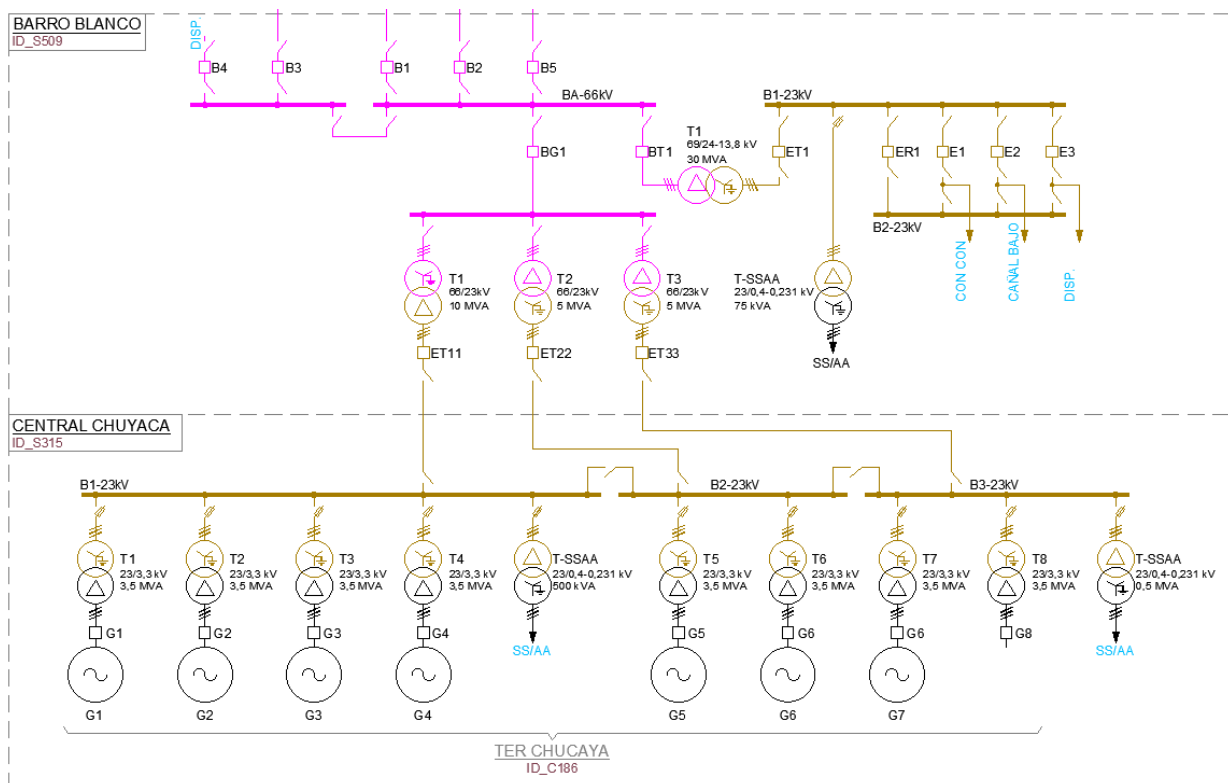
Asociado al esquema de teleprotecciones de la línea 66 kV Osorno – Remehue circuito N°1 y N°2, se realizará una revisión del esquema para habilitar estas funciones. Fecha 31-01-2024.

Asociado a protecciones paño B4 de S/E Remehue, se gestiona con integrador del proyecto Remehue, revisión de la programación y registros de estas protecciones para determinar el motivo por el cual, no guardan en el registro secuencial la activación de elementos digitales durante la operación de estos relés. Fecha 31-01-2024."

- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - La empresa STS S.A. indica lo siguiente:
- "Sistema de transmisión del sur encargará un estudio para determinar nuevos ajustes para el elemento 51G de las protecciones del paño B3 de S/E Barro Blanco, para evitar la operación descoordinada ocurrida en este evento. Se espera tener resultados de este estudio antes del 30-06-2024."

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
10:14	STS	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de la operación de su protección de distancia residual en segunda zona.
10:14	STS	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Remehue, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de la operación de su protección direccional de sobrecorriente residual.
10:14	STS	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-01-2024	STS	10:18	Apertura de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Río Negro, para recuperar los consumos de las SS/EE Río Negro y Purranque desde S/E Frutillar.
06-01-2024	STS / SAESA / Luz Osorno	10:18	Cierre de los interruptores 52B3 y 52B4 de S/E Frutillar. Se recuperan los consumos de las SS/EE Río Negro y Purranque.
06-01-2024	STS	10:19	Apertura de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E Pichil. Maniobra solicitada por SAESA para recuperar consumos a través de redes de distribución.
06-01-2024	SAESA	10:28	Se recuperan 0.03 MW de consumos del alimentador Canal Bajo de S/E Barro Blanco.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-01-2024	Luz Osorno	10:28	Se recuperan 0.82 MW de consumos del alimentador Río Tijeral de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	SAESA	10:29	Se recuperan 0.27 MW de consumos del alimentador Julio Buschmann de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	Luz Osorno	10:30	Se recuperan 1.24 MW de consumos del alimentador Chahuilco de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	Luz Osorno	10:33	Se recuperan 0.84 MW de consumos del alimentador Cordillera Norte de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	SAESA	10:38	Se recuperan 2.52 MW de consumos del alimentador Canal Bajo de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	SAESA	10:38	Se recuperan 3.01 MW de consumos del alimentador Julio Buschmann de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	Luz Osorno	10:39	Se recuperan 0.14 MW de consumos del alimentador Pichidamas de S/E Pichil.
06-01-2024	SAESA	10:46	Se recuperan 3.30 MW de consumos del alimentador Puerto Octay de S/E Pichil.
06-01-2024	SAESA	10:47	Se recuperan 0.93 MW de consumos del alimentador Cancura de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 1.21 MW de consumos del alimentador Cancura de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 0.49 MW de consumos del alimentador El Escudo de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 0.76 MW de consumos del alimentador Nochaco de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 0.53 MW de consumos del alimentador Cruce Rupanco de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 0.76 MW de consumos del alimentador Carril de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 1.08 MW de consumos del alimentador Pichidamas de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	10:47	Se recuperan 0.73 MW de consumos del alimentador Camino Octay de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	10:49	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco.
06-01-2024	Luz Osorno	10:50	Se recuperan 0.36 MW de consumos del alimentador Pichidamas de S/E Pichil.
06-01-2024	Luz Osorno	11:08	Se recuperan 4.55 MW de consumos del alimentador Concón de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:25	Apertura del interruptor 52E3 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:26	Apertura del interruptor 52E2 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:28	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:30	Personal de mantenimiento informa sin novedades inspección en S/E Barro Blanco y solicita normalizar la instalación.
06-01-2024	STS	11:32	Apertura de los interruptores 52BT1, 52BG1, 52B2, 52B5 y 52B1 de S/E Barro Blanco, con el fin de realizar intento de cierre del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:36	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Pilauco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco.
06-01-2024	SAESA	11:38	Se recuperan 4.99 MW de consumos del alimentador Concón de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	Luz Osorno	11:38	Se recuperan 0.77 MW de consumos del alimentador Procarne de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:39	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco. Se normaliza la topología de la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:41	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:42	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:43	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	11:45	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Barro Blanco. Se energiza la S/E Pichil.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06-01-2024	STS	11:46	Cierre de los interruptores 52B2 y 52B5 de S/E Barro Blanco. Se energizan en vacío ambos circuitos de la línea 2x66 kV Barro Blanco - Río Negro.
06-01-2024	STS	11:54	Cierre del interruptor 52BG1 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	12:09	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Pichil.
06-01-2024	STS	12:10	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Pichil.
06-01-2024	STS	14:05	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	14:08	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	14:10	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Barro Blanco.
06-01-2024	STS	15:23	Cierre de los interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Río Negro.
06-01-2024	STS	15:24	Apertura de los interruptores 52B3 y 52B4 de S/E Frutillar.
06-01-2024	STS	21:00	Cierre de los interruptores 52B1 de S/E Osorno y 52B4 de S/E Remehue. Se normaliza la topología de la línea 66 kV Osorno - Remehue C1.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad 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 52B1 de S/E Osorno y 52B4 de S/E Remehue, correspondientes a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de la operación de sus protecciones de distancia residual en segunda zona y sobrecorriente residual, respectivamente. Adicionalmente, en forma simultánea, se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual de manera descoordinada.

La empresa STS S.A. declara que la falla fue a causa de corte de conductor entre las estructuras N°10 y N°11 de la línea 66 kV Osorno - Remehue C1.

A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 45.48 MW de consumos asociados a las SS/EE Barro Blanco, Río Negro, Purranque y Pichil.

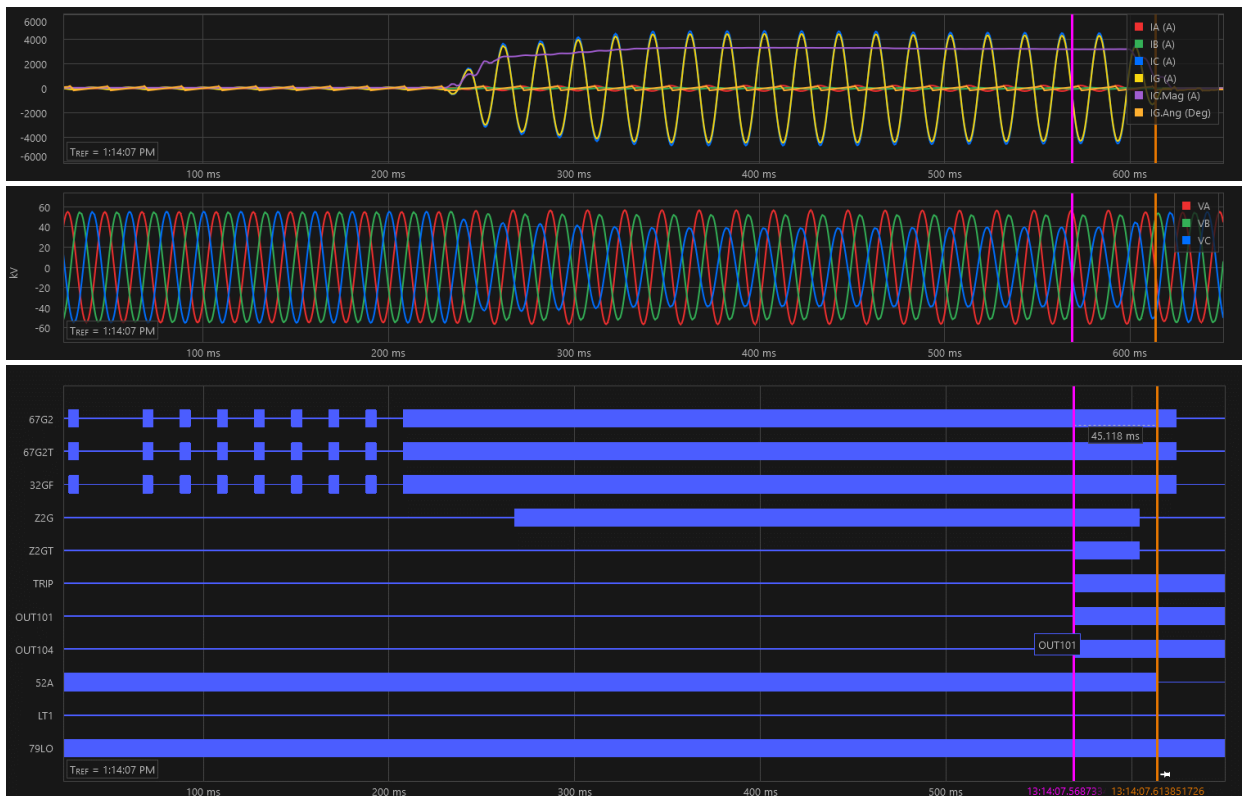
Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1. Relé SEL-311C (Sistema 2).

```

S/E OSORNO 66 KV - 52B1 OSORNO - REMEHUE
Time: 06-01-2024 13:14:06.592000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2024\EAF 006-2024
Desconexión forzada línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco
\ANTECEDENTES\IF 5 DIAS\STS\RegistrosProtecciones
\Osorno\B1\B1S2\01_06_2024 13_14_06_592 CG T.CEV
FID: SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Event Type: CG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: -35.06
Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME_ZONE2
Shot: 1
Fault Currents: IA:14 IB:17 IC:47 IP:0 IG:58 3I2:58

```

En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "C", con una localización de -35.06 km.



En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia reiteradas activaciones y desactivaciones de la función de sobrecorriente residual direccional (67G2), la cual no se encuentra en la lógica de Trip y es parte del esquema de teleprotección (85C). Luego, se visualiza una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual de similar magnitud, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona ($Z2G = 1$) y su consecuente operación ($Z2GT = 1$). Se aprecia además que la función de reconexión automática se encontraba bloqueada ($79LO = 1$).

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

52B1 OSORNO - REMEHUE
S/E OSORNO 66 KV

Date: 01/06/2024 Time: 13:51:28.582

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
29	01/06/2024	13:14:07.228	51G	Asserted
28	01/06/2024	13:14:07.259	Z4G	Asserted
27	01/06/2024	13:14:07.269	Z2G	Asserted
26	01/06/2024	13:14:07.569	Z2GT	Asserted
25	01/06/2024	13:14:07.569	TRIP	Asserted
24	01/06/2024	13:14:07.569	OUT101	Asserted
23	01/06/2024	13:14:07.569	OUT104	Asserted
22	01/06/2024	13:14:07.569	OUT105	Asserted
21	01/06/2024	13:14:07.569	OUT106	Asserted
20	01/06/2024	13:14:07.604	Z2GT	Deasserted
19	01/06/2024	13:14:07.604	Z2G	Deasserted
18	01/06/2024	13:14:07.604	IN101	Deasserted
17	01/06/2024	13:14:07.614	52A	Deasserted
16	01/06/2024	13:14:07.614	Z4G	Deasserted
15	01/06/2024	13:14:07.624	51G	Deasserted
14	01/06/2024	13:14:07.624	32GF	Deasserted

13	01/06/2024	13:14:07.624	50G3	Deasserted
12	01/06/2024	13:14:07.624	67G2T	Deasserted
11	01/06/2024	13:14:07.624	67G2	Deasserted
10	01/06/2024	13:14:07.624	50G2	Deasserted
9	01/06/2024	13:14:07.639	IN105	Asserted
8	01/06/2024	13:14:07.664	IN105	Deasserted
7	01/06/2024	13:14:07.750	TRIP	Deasserted
6	01/06/2024	13:14:07.750	OUT101	Deasserted
5	01/06/2024	13:14:07.750	OUT104	Deasserted
4	01/06/2024	13:14:07.750	OUT105	Deasserted
3	01/06/2024	13:14:07.750	OUT106	Deasserted
2	01/06/2024	13:14:08.671	IN105	Asserted
1	01/06/2024	13:14:15.338	IN105	Deasserted

En el registro N°27 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona ($Z2G = Asserted$) y su consecuente operación en un tiempo de 300 ms ($Z2GT = Asserted$, registro N°26). El tiempo de apertura del interruptor fue de 45 ms ($52A = Deasserted$, registro N°17).

Se aprecia 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).

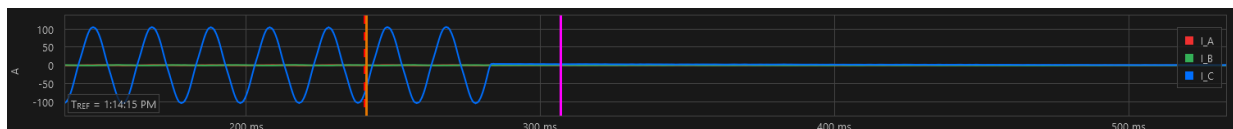
Por otra parte, la empresa STS S.A. señala que no se generó el disparo por el elemento diferencial de línea (87L), ya que al momento del evento se produjo una falla en el canal de comunicación.

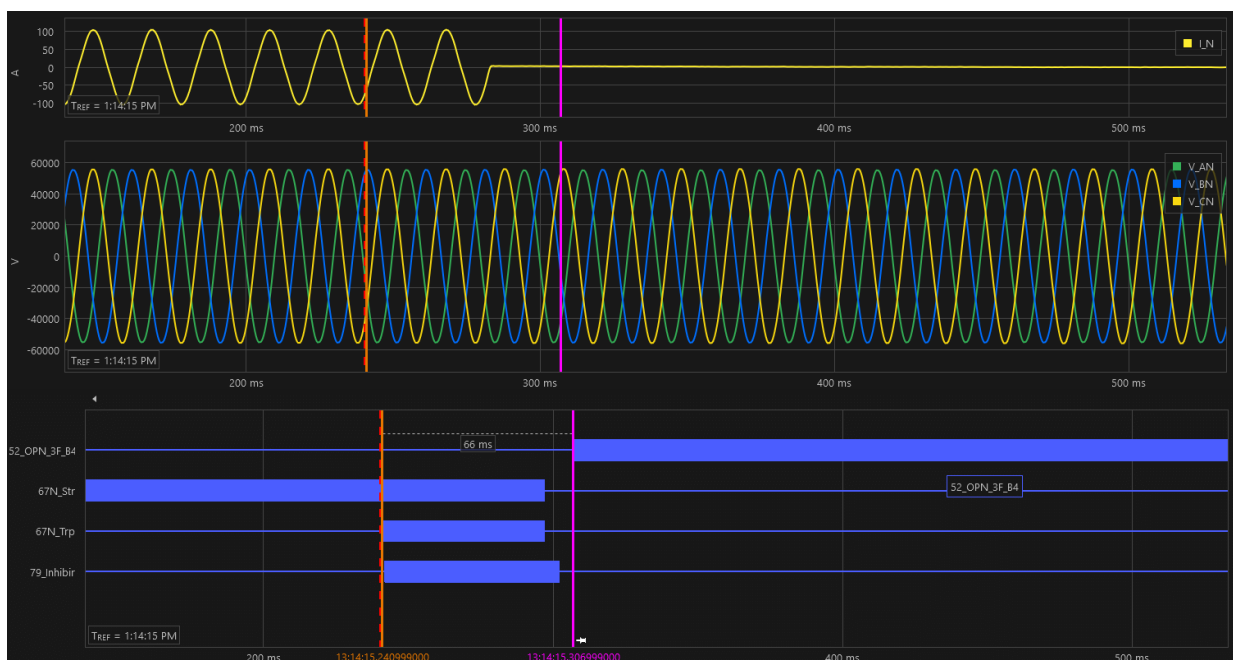
Con respecto al sistema de protecciones N°1, por medio de un relé ABB-RED670, se aprecia un comportamiento similar, salvo que registró una localización de falla de 1.3 km con dirección hacia adelante.

Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Remehue, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1. Relé ABB-RED670 (Sistema 1).

Disturbance Recordings Information	
Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.3
Station name	REMEHUE 66kV
Object name	OSORNO 1
IED name	SPB4-S1
Fault Information	
Trig date and time	06-01-2024 13:14:15.240
Trigger signal name	67N_Trp
Recording number	740
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	944 ms
Max. recording time	1000 ms
General Recordings Information	
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1
Fault Location Information	
Fault type	Not applicable
Fault loop type	Not applicable
Fault location	Not applicable
Status of fault calculation	Not applicable

En el resumen del evento se registra la operación de la función de sobrecorriente residual (67N_Trp).





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en la fase "C", con una componente residual de similar magnitud, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función direccional de sobrecorriente residual ($67N_Str = 1$), la cual se encontraba activa desde antes del inicio de este registro, con su consecuente operación ($67N_Trp = 1$). En forma gráfica, se determina un tiempo de apertura del interruptor de 66 ms ($52_OPN_3F_B4 = 1$).

Al respecto, la empresa STS S.A. declara que no es posible determinar el tiempo de operación del relé, ya que este no guardó en el registro secuencial el arranque y disparo del elemento operado, estando esto configurado para su registro. Además, señala que no se generó disparo por elemento diferencial de línea (87L), ya que al momento del evento se produjo una falla en el canal de comunicación, lo que implicó que este elemento de protección se encontrara indisponible. Adicionalmente, indica que la reconexión del paño B4 se bloquea de forma instantánea al momento del disparo del relé, ya que el elemento operado se encuentra fuera del criterio de arranque de esta función.

Se aprecia 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.

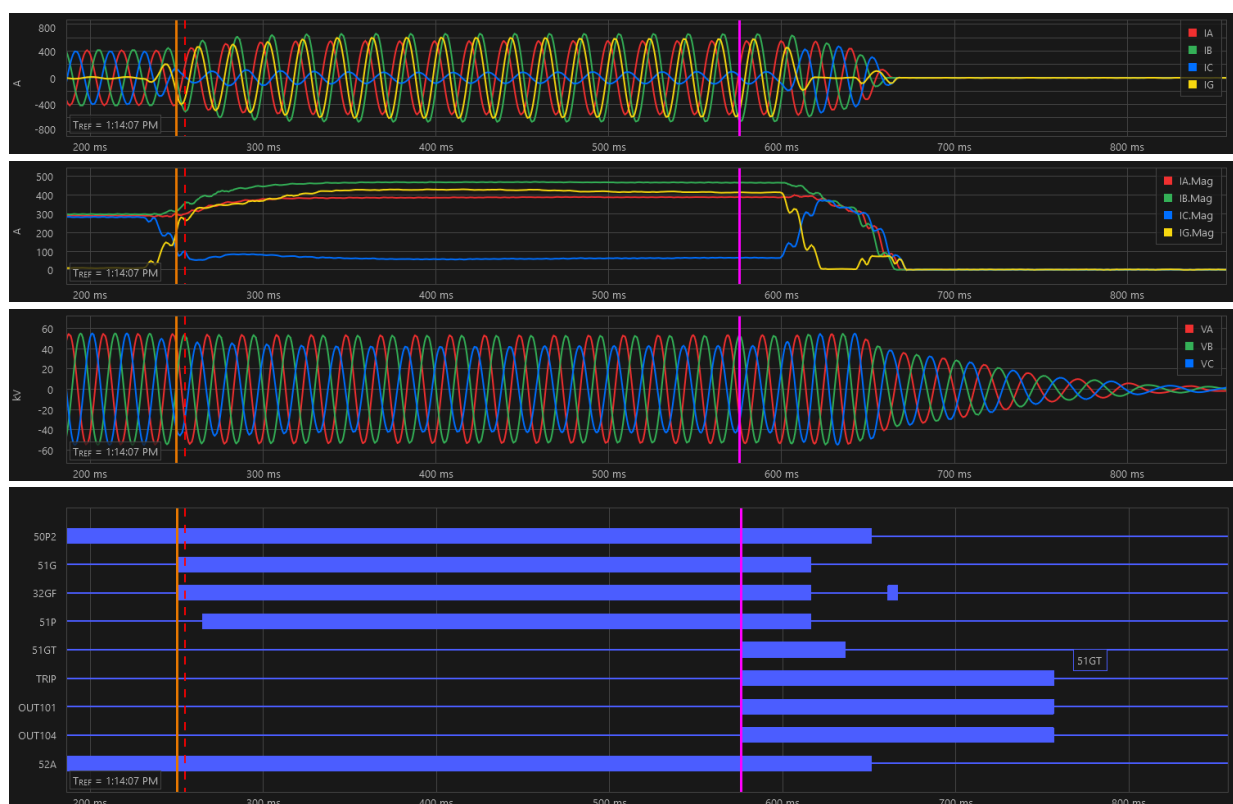
Con respecto al sistema de protecciones N°2, por medio de un relé ABB-RED670, se aprecia un comportamiento similar, salvo que el relé envió señales de teleprotección 85C al extremo opuesto de la línea, sin embargo, no se reciben señales de este tipo desde el otro extremo, lo que explica la no operación del esquema teleprotección de comparación direccional.

Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco. Relé SEL-311C (Sistema 2).

```

S/E BARRO BLANCO - 52B3 SISTEMA 2
Time: 06-01-2024 13:14:07.255000
File: C:\Users\jorge.gallegos\Desktop\B3\B3 S2 SEL 311C
\01_06_2024 13_14_07_255 CG T.CEV
FID: SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event Type: CG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 36.71
Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 51
Fault Currents: IA:385 IB:463 IC:63 IP:0 IG:420 3I2:352
    
```

En el resumen del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "C", con una localización de 36.71 km.



En el registro oscilográfico se aprecia una reducción de la magnitud de la corriente y un detrimento de la tensión en la fase "C", con una componente residual proporcional a dicha reducción, lo que puede explicarse por el corte de conductor en la línea 66 kV Osorno - Remehue C1 para la fase en cuestión, para luego involucrar al resto de las fases, presumiblemente ante un retorno por tierra debido a la conexión estrella del primario del transformador N°11 66/23 kV de S/E Barro Blanco, destinado a evacuar la energía de la central Chuyaca. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente residual ($51G = 1$), la cual posee control de torque por medio del elemento direccional " $32GF$ ", con su consecuente operación ($51GT = 1$). Si bien este relé no posee la función de reconexión habilitada, sí lo está en el sistema de protecciones N°1 (relé SEL-311L), función que pasó a estado de lockout al estar el elemento 51GT en su lógica de bloqueo ($79DTL = OC + Z2T + Z3T + 51PT + \mathbf{51GT} + SV3T + SV4T + LOP * 52A + (!IN102 + IN103) * (TRIP + !52A)$).

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

52B3 SISTEMA 2
S/E BARRO BLANCO
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

Date: 01/06/2024 Time: 15:08:37.609

CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	01/05/2024	23:53:59.149	50P1	Deasserted
14	01/06/2024	13:14:07.250	51G	Asserted
13	01/06/2024	13:14:07.265	51P	Asserted
12	01/06/2024	13:14:07.576	51GT	Asserted
11	01/06/2024	13:14:07.576	OUT101	Asserted
10	01/06/2024	13:14:07.576	OUT104	Asserted
9	01/06/2024	13:14:07.586	IN103	Asserted
8	01/06/2024	13:14:07.616	51G	Deasserted
7	01/06/2024	13:14:07.616	51P	Deasserted
6	01/06/2024	13:14:07.636	51GT	Deasserted
5	01/06/2024	13:14:07.641	IN101	Deasserted
4	01/06/2024	13:14:07.756	OUT101	Deasserted
3	01/06/2024	13:14:07.756	OUT104	Deasserted
2	01/06/2024	13:14:07.766	IN103	Deasserted
1	01/06/2024	14:38:53.464	IN101	Asserted

En el registro N°14 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual (*51G = Asserted*) y su consecuente operación en un tiempo de 326 ms (*51GT = Asserted*, registro N°12). El tiempo de apertura del interruptor fue de 65 ms (*IN101 = Deasserted*, registro N°5).

Se aprecia 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.

Con respecto al sistema de protecciones N°1, por medio de un relé SEL-311L, se aprecia un comportamiento similar, salvo que registró una falla bifásica a tierra que involucró a las fases “A” y “B”, con una localización de falla de -37.85 km.

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

- Detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 06 de enero de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 06 de enero de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de enero de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

STS S.A.

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

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 B1 de S/E Osorno, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.

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

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B4 de S/E Remehue, correspondiente a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de su protección de direccional de sobrecorriente residual.

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

- Se concluye una incorrecta operación de los sistemas de protecciones del paño B3 de S/E Barro Blanco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco, por medio de su protección direccional de sobrecorriente residual, en forma descoordinada con las protecciones de la línea 66 kV Osorno - Remehue C1.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática de los interruptores 52B1 de S/E Osorno y 52B4 de S/E Remehue, correspondientes a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1, por medio de la operación de sus protecciones de distancia residual en segunda zona y sobrecorriente residual, respectivamente, ante corte de conductor entre las estructuras N°10 y N°11 de dicha línea. Adicionalmente, en forma simultánea, se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco, correspondiente a la línea 66 kV Pilauco - Barro Blanco, por medio de la operación de su protección de sobrecorriente residual.

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 los paños B1 de S/E Osorno y B4 de S/E Remehue, al verificarse una falla monofásica a tierra en la fase "C". Mientras que se concluye incorrecta la operación de ambos sistemas de protecciones del paño B3 de S/E Barro Blanco, en forma descoordinada con las protecciones de la línea 66 kV Osorno - Remehue C1.

- b) Sí se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, que provocó la apertura del interruptor 52B3 de S/E Barro Blanco de manera no coordinada, al propagarse la falla hacia otras instalaciones.
- 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 del evento 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 06 de enero 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 solicitan, dado que se implementaron acciones correctivas inmediatas.

- b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa STS S.A.:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico correspondiente al evento en cuestión (ARB1: Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, lo siguiente:
 - Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
 - Señalar distancia entre la línea y los árboles del sector donde se produce el contacto con los conductores.
 - Especificar el tipo de vegetación que provoca el contacto (gancho, rama, ..., etc.).
 - Podas y mantenciones realizadas (24 meses móvil) en la zona específica donde se produce el contacto con los conductores (Incluir registro fotográfico con fecha y hora).
 - Si existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de línea.
- Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Osorno - Remehue C1 durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

- Confirmación de ejecución exitosa de las acciones correctivas comprometidas, las cuales consisten en la revisión del esquema de teleprotecciones de ambos circuitos de la línea 2x66 kV Osorno - Remehue, además, revisión de la programación y registros de las protecciones del paño B4 de S/E Remehue, para determinar el motivo por el cual no guardan en el registro secuencial de eventos la activación de elementos digitales durante su operación, ambas tareas con plazo 31 de enero de 2024.
- Informar, por medio del sistema de correspondencia del Coordinador, cuando las acciones correctivas de largo plazo se hayan concretado, las cuales consisten en un estudio para determinar los nuevos ajustes del elemento 51G de las protecciones del paño B3 de S/E Barro Blanco, para evitar su operación descoordinada, cuya actividad fue comprometida para ser concretada antes del 30 de junio de 2024.
- Localización real de la falla en Km, junto con la aclaración acerca de la diferencia en la localización calculada por ambos sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Osorno, indicando las eventuales acciones a tomar para su corrección.
- Aclaración acerca de la diferencia registrada para las fases involucradas y localización de la falla, por parte de ambos sistemas de protecciones (SEL-311C y SEL-311L) del paño B3 de S/E Barro Blanco, indicando las eventuales acciones a tomar para su corrección.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2024

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [KUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118		216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

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	1221	1220	1198	1160	1148	1148	1146	1139	1089	885	900	980	972	840	843	738	683	738	822	1028	1139	1198	1212	1203	24,650	
CHAPIQUINA	8	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	1	1	1	2	5	6	7	10	10	112	
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	22	
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	67	
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	68	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	20	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	18	
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	45	45	45	45	43	43	43	42	42	41	39	42	38	32	30	29	27	29	35	40	40	45	45	45	951	
JUNCAL	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	23	24	24	20	19	19	18	18	21	24	24	25	25	25	552	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	15	
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	36	
BLANCO	53	53	53	53	52	52	51	51	51	50	47	50	50	43	44	43	40	41	47	53	53	53	53	53	1190	
LOSQUILLOS	30	30	30	29	29	29	29	29	28	27	26	28	28	23	22	22	20	22	27	30	30	30	30	30	658	
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	18	18	16	17	17	14	14	13	12	12	15	19	19	19	19	19	408	
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	0	
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	57	
ALFALFAL	138	140	135	137	136	137	138	137	137	37	89	89	89	89	89	37	37	37	37	89	89	89	89	89	89	2311
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	30	30	30	30	30	30	30	30	30	29	28	30	30	24	23	22	20	21	26	30	30	30	30	30	673	
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	8	8	8	8	9	10	10	10	10	10	231	
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	12	12	12	12	11	12	11	11	11	11	10	12	12	9	8	7	5	6	9	12	12	12	12	13	252	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	38	
PUNTILLA	15	15	15	15	16	15	14	14	13	12	9	11	10	8	7	7	6	7	11	14	15	14	15	14	289	
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	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	
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	14	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122	
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	82	
LOSMORROS	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	
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	104	
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	66	62	66	66	57	55	54	50	51	60	79	79	79	79	79	1681	
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	10	9	9	9	9	10	11	11	11	11	11	252	
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	112	110	106	112	112	99	95	94	89	90	103	112	112	112	112	112	2572	
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	39	38	40	40	35	34	34	32	32	37	40	40	40	40	40	921	
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	15	15	12	12	11	11	11	13	15	15	15	15	15	329	
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LACONFLUENCIA	140	140	140	140	140	140	140	140	120	87	82	90	90	71	66	64	57	58	77	90	130	155	155	155	2667	
ELPASO	57	57	57	57	57	57	57	57	57	56	54	57	57	50	48	47	45	45	52	57	57	57	57	57	1311	

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [KUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118		216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	9	9	3	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	14	16	13	9	6	0	0	0	0	9	9
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIILMAIQUEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	18	20	20	16	20	14	12	20	20	20	20	20	20	20
RUCATAYO	20	20	20	20	20	20	20	15	15	21	24	27	30	29	35	26	24	26	15	15	30	35	35	20
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	9	11	8	7	11	11	13	13	13	13	13
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	2	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	3	4	2	2	4	4	4	4	4	4	4
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	3	1	1	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	930	835	754	703	675	651	634	594	490	270	112	137	174	339	465	609	704	954	1240	1911	2187	2045	1773	1605	20,790
PE-TCHAMMA	2	2	1	7	10	17	30	40	58	30	6	9	11	18	22	30	38	48	41	37	32	12	2	1	504
PE-SIERRAGORDA	1	1	2	3	4	6	10	12	11	3	0	0	12	33	34	33	45	64	64	65	38	8	2	1	451
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	3	2	4	5	6	6	5	0	0	0	10	25	28	30	30	34	40	57	56	39	18	7	412
PE-CERROTIGRE	2	1	2	2	4	8	6	4	1	0	0	0	0	28	52	69	71	77	84	110	127	84	35	10	777
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	5	4	30	99	126	131	124	126	120	140	105	56	20	5	1095
PE-CALAMA	3	1	3	7	13	18	21	22	21	4	0	0	8	35	48	58	59	64	68	91	84	54	24	6	711
PE-TALTAL	30	39	35	31	32	34	33	31	22	10	0	0	0	12	24	33	31	30	28	28	18	8	4	7	518
PE-ATACAMA	32	19	10	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	26	66	85	108	120	117	103	94	800
PE-SARCO	52	38	27	18	13	8	5	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	11	40	86	112	114	108	101	743
PE-CABOLEONES-1	33	24	15	9	6	3	2	1	3	0	0	0	0	6	11	22	28	41	54	76	90	88	81	76	670
PE-CABOLEONES-2	71	58	41	34	25	16	13	11	9	4	3	0	7	27	30	42	49	66	88	131	159	156	147	139	1323
PE-CABOLEONES-3	46	35	24	15	10	5	5	4	4	0	0	0	0	0	0	11	17	32	57	90	109	108	101	96	768
PE-SANJUAN	31	9	1	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	23	33	46	63	78	111	148	170	175	161	148	1201
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	6
PE-ELARRAYAN	29	24	21	17	12	9	7	5	4	2	0	0	0	10	15	24	30	42	54	78	93	94	86	84	739
PE-TALINAYPONIENTE	10	8	6	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	7	12	23	31	44	52	54	51	50	361
PE-TALINAYORIENTE	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	19	31	41	52	55	66	71	64	47	34	505

Periodo Desde: 06-01-2024 - 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PE-PUNTASIERRA	22	19	18	13	8	5	5	3	2	0	0	5	8	3	5	9	12	18	30	53	64	65	61	61
PE-LOSCURIUROS	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	2	5	0	0	8	12	24	39	59	69	67	59	53
PE-MONTEREDONDO	4	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	3	6	2	2	4	4	7	12	18	22	22	21	21
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	20	24	26	25
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	6
PE-CANELA-2	5	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	6	16	27	34	36	34	34
PE-TOTAL	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	1	1	6	12	24	31	32	31	29
PE-UCUQUER-2	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	2	1	1	1
PE-LAESTRELLA	5	6	6	6	5	5	4	3	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6	13	18	21	18	16
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1
PE-CAMPO-LINDO	10	12	15	16	16	15	15	14	10	7	4	2	1	0	0	0	1	2	3	7	10	12	11	10
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3
PE-NEGRETE	16	16	15	15	16	15	14	12	9	6	2	2	1	0	0	0	0	0	1	7	11	13	13	13
PE-MESAMAVIDA	18	18	17	18	17	16	17	17	14	8	3	3	1	0	0	0	0	0	2	10	18	19	19	20
PE-ALENA	29	28	27	27	27	26	25	25	21	16	6	5	3	0	0	0	0	0	1	14	27	28	30	33
PE-CUEL	11	10	11	10	11	11	10	10	8	5	2	2	1	0	0	0	0	0	2	6	10	11	12	12
PE-SANMATIAS	2	3	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2
PE-LOMASDEDUQUEO	16	19	20	22	23	23	21	17	11	5	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8	13	15	14	14
PE-LOSOLMOS	28	30	32	33	33	33	32	29	23	14	4	4	2	0	0	0	0	0	0	14	24	29	28	26
PE-RENAICO	41	38	34	33	33	33	31	29	27	21	13	12	7	0	0	0	0	0	12	31	42	45	41	37
PE-RENAICO-2	32	31	31	30	30	29	28	29	25	20	11	14	10	0	0	0	0	0	9	31	41	41	39	36
PE-MALLECONORTE	30	30	29	29	30	29	26	21	15	8	1	6	4	0	0	0	0	0	4	24	32	33	31	28
PE-MALLECOSUR	46	43	41	41	42	41	37	32	23	13	3	7	4	0	0	0	0	0	5	27	38	42	42	40
PE-SANGABRIEL	75	70	67	69	71	70	69	65	48	31	16	17	8	0	0	0	0	0	15	55	72	86	83	78
PE-LAFLOR	18	18	17	17	16	16	16	15	11	7	7	5	0	0	0	0	0	1	8	16	19	22	20	19
PE-LACABANA	35	38	39	40	41	41	39	36	28	17	6	7	4	0	0	0	0	0	0	14	25	30	31	31
PE-TOLPANSUR	48	48	47	46	46	44	40	34	27	20	12	10	6	0	0	0	0	0	5	23	35	42	42	40
PE-ELNOGAL	5	6	4	4	4	3	5	4	5	2	1	1	3	3	0	1	2	1	0	1	2	3	2	2
PE-LOSBUENOSAIRES	9	10	10	10	9	9	9	8	6	4	2	2	1	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-ELARREBOL	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-AURORA	18	18	18	16	14	13	10	8	6	1	0	0	1	0	3	0	0	11	13	18	20	19	18	16
PE-PUELCHESUR	27	27	29	24	22	19	17	13	9	2	0	2	2	0	3	0	0	10	11	15	21	22	21	18
PE-SANPEDRO	2	2	3	2	3	2	2	2	2	0	0	1	1	0	2	0	0	2	1	1	2	2	2	1
PE-SANPEDRO-2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	1	1	0	2	0	0	3	2	3	3	3	2	2

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	10	963	3897	5450	6086	6204	6241	6364	6170	6019	5602	5193	4895	2648	328	19	0	0	66,089
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	13	14	14	14	13	12	12	11	6	0	0	0	0	145
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	14	16	16	17	16	15	11	6	3	1	1	0	0	0	129
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	23	103	127	122	113	108	112	106	105	98	94	73	34	3	0	0	0	1221

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	17	64	102	119	121	119	122	115	108	93	83	75	37	3	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	40	58	67	69	65	65	56	56	55	56	43	17	1	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	75	114	121	119	117	118	111	108	97	94	90	40	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	12	70	85	84	78	75	77	74	72	65	65	58	17	1	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	10	46	69	66	62	59	55	51	50	44	39	47	41	1	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	11	24	37	47	52	52	52	51	44	33	18	5	1	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	69	81	94	93	90	89	90	0	90	90	74	25	1	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	23	22	21	20	20	19	19	18	18	15	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	16	15	14	15	14	14	13	13	11	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	126	195	181	189	194	199	191	189	179	170	149	73	5	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	51	50	46	43	45	43	42	39	38	34	12	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	37	46	45	42	40	41	39	38	35	33	29	11	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	11	98	137	163	170	177	178	178	178	175	162	126	51	4	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	31	136	224	245	241	239	240	238	237	234	235	197	90	9	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	32	44	46	43	41	42	40	39	36	34	33	18	2	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	8	8	8	7	7	7	7	8	5	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	12	68	93	97	95	96	100	96	93	86	79	76	35	3	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	44	6	5	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	8	39	55	72	78	81	82	77	74	68	64	66	35	1	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	8	9	9	9	8	7	7	6	4	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	62	94	103	104	102	105	97	90	78	78	81	41	2	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	45	68	70	66	65	67	65	64	57	51	51	31	2	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	34	45	47	48	48	48	48	48	47	42	38	18	1	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	1	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	18	70	94	93	87	84	86	83	82	78	77	68	24	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	84	125	136	134	134	140	133	127	114	113	117	64	5	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	15	14	15	14	14	13	12	12	6	1	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	2	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	37	112	112	112	112	112	112	112	112	112	109	112	78	12	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	80	122	135	126	121	124	119	117	110	108	96	43	1	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	7	27	42	45	43	42	43	42	41	38	34	30	17	2	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	14	13	13	13	13	13	11	10	9	5	1	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	27	48	55	52	50	51	48	46	43	43	46	32	8	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	4	67	94	96	90	86	88	83	79	74	74	81	46	2	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	37	38	39	40	36	35	32	32	38	27	2	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	18	86	119	128	126	131	139	132	124	129	53	127	68	3	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	53	55	52	52	54	50	50	46	45	49	31	1	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	59	76	75	70	67	69	66	65	62	61	57	23	1	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	5	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	16	21	22	22	24	22	21	19	18	19	11	1	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	40	8	4	3	0	0	0	0	0	0	0	9	38	15	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	11	19	24	25	26	27	26	24	20	15	10	5	1	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	22	91	149	162	152	146	148	138	135	122	117	121	73	11	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	79	222	298	332	325	313	314	292	284	257	227	207	129	15	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	55	163	216	223	210	200	208	197	194	173	165	169	107	20	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	41	69	78	76	74	77	73	72	67	63	56	32	6	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	38	108	127	130	122	117	121	116	114	0	0	108	73	0	0	0	0
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	11	36	40	44	40	38	39	36	34	30	30	38	31	2	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	25	30	32	34	32	31	29	28	32	31	15	1	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	29	106	139	135	127	122	125	120	119	113	114	106	42	1	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	75	101	100	92	83	83	79	78	74	74	83	46	5	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	13	18	18	18	20	18	16	12	7	5	2	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	5	4	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	9	9	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	40	78	138	135	129	130	116	113	112	80	54	18	2	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	68	88	94	91	90	93	88	87	83	81	79	39	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	40	64	69	67	66	68	64	61	55	52	51	30	5	0	0	0
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	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-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
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
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	6	8	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-OLIVIA	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	8	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	8	9	7	4	2	1	0	0	0	0
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kv	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	11	17	19	17	19	18	13	9	6	3	1	0	0	0	145
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	13
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
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	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	65
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	6	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	60
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	51
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	89
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	96
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	54
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	19
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	6	6	7	5	1	0	0	0	54
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	8	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0	63
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	47
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	54
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	86

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	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-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	21	33	49	61	66	60	60	56	40	28	23	14	2	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	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-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	8	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	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-VALPARAISO-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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	5	4	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	1	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	0
PFV-PERALILLO	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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		252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención		52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]		304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kv		115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]		323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]		259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]		9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]		9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	80
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	7	7	8	8	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	55
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	66
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	83
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	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	7
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	8	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	6	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	72
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	83
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	44
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	40
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	1	0	0	1	2	1	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	90
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	51
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	64
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	56
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	8	7	7	8	8	8	8	4	0	0	0	0	83
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	94
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	70
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	217	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9130	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	87
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	56
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	87
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	10	25	39	41	49	54	40	46	75	44	44	45	33	7	2	0	552
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	29	43	60	68	60	55	47	32	18	12	6	1	0	0	447
PFV-CLEMENTINA	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-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	79
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	69	109	118	128	129	113	107	104	94	89	85	55	12	0	0	1233
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
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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	68
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	76
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	95
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	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-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	78
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	6	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	2	3	1	0	0	86
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	64
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	70
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	19
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	24
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	8	8	9	9	8	4	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	7	8	7	6	4	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-NAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	8	8	8	9	7	4	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0
PFV-LASTURCAS	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-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	4	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	7	6	6	7	7	6	4	1	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	14	45	55	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	7	8	8	8	6	3	1	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	259	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	8	8	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	8	8	8	7	9	9	9	8	5	1	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	8	8	8	7	4	1	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	8	9	7	9	9	9	8	5	1	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	1	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	9	8	5	7	9	6	3	1	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	8	8	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	5	5	6	6	6	5	3	1	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	8	7	8	8	8	7	4	1	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	8	8	4	1	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118		216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	50	
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25	
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56	
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24	
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35	
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	2	2	3	4	0	0	0	42	
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	0	0	0	0	0	33	
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	5	3	1	0	0	41	
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	28	
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	39	
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	28	
PFV-ELPTIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30	
PFV-FOTOVOLTTLIN	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	35	
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	9	9	8	6	4	1	0	0	0	75	
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	26	
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	39	
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	7	6	6	7	6	5	3	1	0	0	78
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	7	7	7	6	6	7	5	1	0	0	0	81
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	8	8	7	8	7	8	9	8	7	3	1	0	0	86
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	3	2	1	1	0	0	0	0	40

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [KUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9556	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [KUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9556	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [KUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9556	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118	216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible]

Periodo Desde: 06-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182	3,105
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0	252
Costos Totales [KUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182	3,357
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4	43.63
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341	6,380
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	5,635
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118		216,166
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695	228,183

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 6 de enero 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	252	246	236	239	237	235	237	171	49	49	42	42	43	41	43	44	56	54	34	55	146	180	191	182
Costos Encendido/Detención	52	0	0	0	0	0	0	6	30	0	0	0	0	50	0	0	0	0	14	45	55	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	304	246	236	239	237	235	237	177	80	49	42	42	43	91	43	44	56	54	48	100	201	180	191	182
Costo Marginal Quillota 220 kV	115.4	74.0	72.4	77.4	77.5	77.5	73.3	64.5	40.8	0.0	0.0	11.3	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	69.7	75.0	81.0	73.4
Pérdidas [MWh]	323	310	287	290	287	285	293	272	166	247	276	269	262	277	248	221	184	192	205	198	271	335	341	341
Consumos Propios [MWh]	259	259	259	259	259	259	259	245	217	217	217	217	217	223	223	223	223	214	222	236	236	236	236	236
Demanda Total [MWh]	9330	8965	8656	8500	8401	8347	8307	8300	8538	8880	9153	9310	9366	9491	9456	9376	9220	9145	9070	9087	9170	9555	9424	9118
Generación Total [MWh]	9912	9534	9203	9048	8947	8890	8859	8817	8921	9344	9645	9795	9845	9991	9928	9820	9628	9560	9489	9507	9676	10126	10001	9695

ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
CURILLINQUE	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	202	144	126	0	0	0	0	0	0	0	139	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	214	184	169	200	210	143	135	135	210	210	228	228	228	228	228
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	210	190	210	181	133	210	210	210	146	146	228	228	228	228	228
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
CHIBURGO	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	84	84	84	84	84	39	15	84	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	94	84	88	88
ELTORO-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
ELTORO-3	84	84	84	84	84	84	84	84	58	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	84	110	110	92	110
ELTORO-4	85	85	91	101	85	85	85	85	85	18	25	85	83	38	21	37	49	34	34	79	92	110	110	110
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	30	37	37	21	16	15	9	10	25	37	37	37	37	37
ANTUCO-1	53	53	80	53	80	53	53	80	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	80	80	80	80	53
ANTUCO-2	128	125	98	125	98	125	125	98	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	98	98	101	125	125
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
QUILLECO	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	46	45	45
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
RALCO-1	255	279	215	177	177	177	177	177	104	99	99	99	104	0	0	0	0	99	99	108	235	260	260	292
RALCO-2	268	268	239	256	252	252	211	177	99	99	0	0	0	90	99	0	0	99	99	163	246	268	300	268
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	32	32	28	27	27	25	25	29	32	32	32	32	32
PANGUE-1	225	225	225	225	181	225	164	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	130	180	225	225	225
PANGUE-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
ANGOSTURA-1	140	95	79	0	0	0	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	130	130	130
ANGOSTURA-2	129	74	74	0	0	0	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	81	81
ANGOSTURA-3	40	0	0	43	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
CANUTILLAR-1	57	57	80	80	80	80	59	53	50	55	50	50	50	50	0	50	50	57	57	55	72	80	80	80
CANUTILLAR-2	57	57	80	80	80	80	59	55	0	55	50	50	50	50	71	50	50	61	66	55	72	80	80	80

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 de enero 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	7.1	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.0	6.1	7.0	3.7	3.5	3.0	3.0	3.0	3.2	3.6	4.0	2.9	4.6	6.0	6.3	9.9	9.2	9.0	133.6	9.9	5.6
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	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	23.1	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.1	0.7	0.7
PUCJARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	14.5	0.6	0.6
LOSMOLLES	1.9	2.1	1.8	2.0	1.9	1.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	27.7	2.2	1.2
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	11.3	11.6	14.0	20.6	23.7	22.1	17.8	0.0	29.0	32.5	35.4	37.8	41.4	42.1	43.5	41.0	38.7	37.6	37.2	37.1	37.3	39.8	49.4	51.0	751.9	51.0	31.3
JUNCALITO	0.5	0.4	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.0	0.0	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	15.9	0.8	0.7
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	26.7	23.7	21.9	22.9	23.9	23.9	23.5	16.5	15.3	24.3	24.9	25.5	24.9	24.5	23.9	24.8	25.0	24.8	24.7	24.6	24.5	26.4	25.9	26.5	573.5	26.7	23.9
BLANCO	57.7	56.9	56.3	55.9	54.6	52.7	50.8	53.2	54.4	52.8	51.6	52.9	54.1	50.1	51.4	54.3	53.8	52.8	55.4	57.5	57.8	56.8	56.6	57.9	1308.3	57.9	54.5
LOSQUILLOS	31.3	31.5	30.4	30.5	30.4	30.2	30.9	29.8	30.4	30.4	32.6	32.4	31.9	31.5	32.0	31.0	30.8	30.8	30.8	30.2	29.3	29.9	29.2	29.4	737.6	32.6	30.7
CHACABUQUITO	18.6	18.6	18.9	18.4	18.2	18.2	18.0	18.2	18.2	17.9	18.1	19.0	19.4	19.4	19.0	19.1	18.9	18.7	18.5	18.6	18.1	17.8	17.5	17.0	442.3	19.4	18.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
CARENA	7.1	7.0	6.7	6.5	4.6	5.0	5.0	5.1	7.1	6.8	7.0	6.9	6.9	6.8	6.9	6.9	7.0	6.9	6.3	6.9	7.0	7.1	7.0	7.0	157.5	7.1	6.6
MINI_ARRAYAN	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	24.4	1.0	1.0
ALFALFAL	173.0	166.4	137.6	137.9	137.9	137.9	137.9	135.9	83.7	42.9	43.2	44.6	63.5	90.9	91.9	92.0	91.9	91.1	91.7	92.0	122.5	154.8	176.3	176.7	2714.2	176.7	113.1
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	4.5	0.2	0.2
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.2	1.1	1.1
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	78.6	3.4	3.3
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	108.3	108.2	108.2	108.2	108.1	108.0	108.0	107.8	107.9	104.8	103.9	104.3	106.1	106.0	106.1	106.7	106.9	106.8	106.7	107.5	108.3	103.5	102.0	96.4	2548.7	108.3	106.2
SAUZAL	68.6	69.0	65.6	66.3	65.7	64.8	66.4	63.7	65.6	66.3	67.0	65.4	63.3	62.4	66.1	66.6	66.2	66.2	69.1	71.4	72.5	72.3	70.2	64.6	1605.5	72.5	66.9
CIPRESILLOS	8.7	8.6	8.7	8.6	8.7	8.7	8.6	8.7	8.6	8.7	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	8.7	8.7	8.7	8.7	113.3	8.7	4.7
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	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	9.6	9.5	9.4	9.3	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	226.1	9.8	9.4
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	37.3	1.6	1.6
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	151.3	154.6	151.9	151.6	152.0	151.2	152.6	147.4	148.7	147.9	131.5	123.6	122.2	119.8	119.5	119.4	119.0	125.6	135.7	147.8	152.7	152.2	152.7	152.1	3382.8	154.6	141.0
ELPASO	57.1	57.1	57.1	57.1	56.9	56.8	56.8	56.8	56.6	56.6	55.3	28.1	14.8	57.0	57.1	57.1	56.9	57.1	56.7	57.3	57.4	57.4	57.3	57.4	1294.7	57.4	53.9
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	14.7	14.7	14.7	14.6	14.6	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.6	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.6	14.6	14.6	14.6	14.7	351.5	14.7	14.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.6	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	3.3	3.2	3.3	1.7	2.9	3.3	3.1	3.2	3.3	82.5	3.8	3.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9
ROBLERIA	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	2.2	2.0	2.0	2.0	37.2	2.2	1.6
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	491.2	20.5	20.5
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.1	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	101.4	4.3	4.2
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.2	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.1	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	0.7	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	25.9	1.3	1.1
RIOCOLORADO																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PALMAR	2.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	57.3	2.6	2.4
PUELFU	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.6	4.6	4.5	4.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	100.9	4.7	4.2
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.9	4.8	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	122.5	5.5	5.1
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.4	2.3
CALLAO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	10.7	0.8	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.6	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	49.6	2.6	2.1
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.7	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.8	0.8	0.6
RUCATAYO	27.2	21.2	20.9	20.7	20.7	20.6	19.2	15.4	16.9	20.6	20.5	20.4	20.4	20.8	20.4	22.6	24.9	25.8	26.6	27.1	32.4	31.2	30.1	26.4	553.0	32.4	23.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.5
LAARENA	3.4	3.2	3.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	61.1	3.4	2.5
ELCOLORADO	1.1	1.0	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	13.9	1.1	0.6
DONGO	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	13.1	0.9	0.5
COLLIL	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	14.8	0.9	0.6
QUELTUHES	24.0	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.8	25.0	26.3	29.3	23.3	26.3	26.2	26.2	26.1	25.6	24.1	24.2	22.3	20.0	21.8	24.1	24.3	24.4	592.8	29.3	24.7
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.0
GUAYACAN	10.1	10.0	10.1	10.0	10.0	10.0	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	241.1	10.1	10.0
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	12.3	13.4	13.5	13.6	12.6	12.0	11.7	12.9	12.8	12.7	13.2	10.3	10.0	10.1	10.1	10.1	12.2	13.0	12.2	11.4	11.2	12.4	13.0	12.7	289.4	13.6	12.1
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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
PUNTILLA	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.1	14.9	14.9	14.7	12.3	7.2	7.1	7.5	7.2	7.4	6.2	7.0	7.0	7.0	9.6	14.4	14.8	14.1	14.4	271.8	14.9	11.3
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.4	1.4	1.4	18.5	1.5	0.8
ELLANO	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0	21.5	1.1	0.9
ELRINCON	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	5.5	0.2	0.2
LOSMORROS	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.7	2.2	2.6	2.9	3.1	3.1	3.0	2.7	2.3	1.8	1.4	1.1	1.0	0.9	1.0	40.4	3.1	1.7
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.1	5.0	4.7	4.8	4.3	4.3	5.2	5.3	5.3	5.3	123.9	5.4	5.2
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.2	0.4	3.0	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.2	3.3	3.6	3.6	81.0	3.6	3.4
PULLINQUE	10.2	10.4	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.2	10.2	10.2	11.1	19.8	19.6	19.4	19.7	20.1	29.9	30.1	25.9	25.6	22.2	20.1	20.3	20.3	405.1	30.1	16.9
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	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	6.5	0.4	0.3
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	0.3	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	7.4	0.3	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.0	0.9	1.0	1.1	1.5	1.8	2.0	1.1	0.1	2.0	2.1	0.8	1.2	1.5	1.9	1.8	1.3	0.0	0.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.1	1.0
PEHUI	0.2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.3	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.5	0.2
MOCHO	8.6	9.2	9.6	9.6	9.4	9.3	9.1	8.9	8.6	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	8.3	8.1	8.2	8.3	8.3	8.4	8.4	205.7	9.6	8.6
LICAN	9.4	9.4	8.4	6.8	6.7	6.9	7.3	7.7	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	5.8	9.2	14.8	10.8	9.6	10.6	134.9	14.8	5.6
CUMBRES	11.6	11.6	11.4	11.4	11.2	11.2	10.9	10.9	10.8	10.9	10.8	10.8	10.7	10.9	10.9	10.7	10.9	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.6	10.6	262.8	11.6	11.0
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.8	0.7	0.7
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.4	0.1
LOSCORRALES-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
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6	0.1	0.1	3.0	0.6	0.1
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.0	0.3	0.1
DONWALTERIO	1.5	1.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	45.8	2.4	1.9
DIGUA	17.2	17.3	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	17.2	413.4	17.3	17.2
MELO	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.9	2.1	2.0
CONTRA	0.																										

06-01-2024

06-01-2024

	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-LLANOS-DEL-VIENTO	0.4	0.1	0.2	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	11.0	50.0	74.0	100.1	100.1	100.1	100.1	124.4	149.6	105.3	51.1	17.4	984.3	149.6	41.0	
PE-CALAMA	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	3.5	2.0	5.6	7.6	0.1	1.0	17.9	50.0	82.8	99.9	99.9	99.9	109.9	72.7	55.6	24.7	4.7	842.2	109.9	35.1	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	11.1	50.0	78.8	110.1	110.1	110.1	125.1	158.8	97.0	36.4	3.1	1000.7	158.8	41.7	
PE-TALTAL	69.7	63.7	41.0	20.1	5.9	4.7	2.8	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	8.5	12.4	12.4	12.5	12.6	12.6	12.6	12.4	26.4	16.2	3.7	2.4	2.5	354.2	69.7	14.6
PE-SARCO	70.1	38.2	31.0	15.7	5.3	1.3	1.9	3.0	2.7	0.1	0.7	5.6	5.3	7.7	16.9	18.2	16.2	18.3	18.3	48.0	145.4	145.9	134.6	98.8	850.9	145.9	35.5	
PE-SANJUAN	63.0	46.9	32.6	18.9	13.7	10.6	9.8	10.7	8.1	4.7	3.2	7.4	5.2	10.7	18.0	19.0	19.2	19.3	19.3	70.2	122.8	113.2	109.6	78.9	835.0	122.8	34.8	
PE-CABOLEONES	35.1	23.6	15.2	7.6	3.5	3.3	2.7	2.5	1.4	2.8	1.0	2.4	4.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.3	18.5	73.2	104.5	107.5	102.4	79.3	621.2	107.5	25.9	
PE-CABOLEONES-2	27.3	13.5	6.6	5.2	3.0	1.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	2.2	59.9	102.6	107.5	103.9	80.6	522.4	107.5	21.8		
PE-CABOLEONES-3	30.2	21.3	13.3	7.3	6.2	9.1	6.7	3.2	1.9	3.4	2.1	3.5	3.5	3.8	4.0	4.0	4.0	4.1	4.9	56.5	98.5	85.1	88.6	68.4	533.6	98.5	22.2	
PE-ATACAMA	26.5	19.5	10.0	4.7	4.4	4.0	3.3	1.1	0.2	0.5	1.8	4.9	6.6	9.1	16.4	17.0	17.0	17.0	17.6	52.6	87.9	85.6	83.5	64.0	555.1	87.9	23.1	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	12.9	7.7	2.4	1.0	0.8	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.6	28.7	43.9	49.4	59.7	60.8	290.8	60.8	12.1	
PE-LOSCURUROS	15.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	41.1	11.0	55.4	95.6	78.5	65.6	58.4	442.9	95.6	18.5	
PE-TALINAYORIENTE	22.0	8.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	9.5	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	23.9	83.6	76.9	66.3	44.1	398.1	83.6	16.6	
PE-TALINAYORIENTE	11.7	6.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.3	9.1	9.6	9.8	14.5	36.1	13.8	29.3	46.0	49.8	52.3	50.3	347.5	52.3	14.5	
PE-PUNTASIERRA	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.6	2.9	3.2	5.5	8.9	8.9	9.0	42.6	71.3	67.6	66.8	65.8	360.9	71.3	15.0	
PE-MONTEREDONDO	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	4.2	4.5	5.1	5.4	5.7	6.4	16.4	26.3	23.4	20.3	19.9	142.6	26.3	5.9	
PE-CANELA	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.2	3.4	5.1	7.4	7.2	10.3	6.2	4.9	4.8	6.6	60.0	10.3	2.5	
PE-CANELA-2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	4.2	7.7	10.0	10.0	10.0	10.0	15.6	32.8	28.8	29.4	37.7	199.7	37.7	8.3	
PE-TOTORAL	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.0	5.5	9.0	10.3	11.0	10.7	14.5	21.7	21.5	20.8	22.5	155.2	22.5	6.5	
PE-PUNTA PALMERAS	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	23.2	33.2	28.8	28.6	31.1	176.8	33.2	7.4	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UCUQUER-2	0.0	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	1.1	1.6	2.4	1.6	2.0	11.1	2.4	0.5	
PE-LA-ESTRELLA	4.6	8.3	6.2	1.4	1.2	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	1.7	1.6	2.6	3.0	5.9	14.7	15.4	7.5	8.1	92.1	15.4	3.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	1.3	2.1	0.9	0.7	0.5	11.3	2.1	0.5	
PE-LASPENAS	0.4	0.4	0.1	0.0	0.2	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.9	0.8	1.2	2.1	1.4	0.8	0.7	0.8	0.4	0.1	12.7	2.1	0.5	
PE-ALENA	0.5	1.3	0.1	5.4	20.0	20.0	18.1	20.0	17.6	9.8	3.3	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	2.7	2.7	3.7	5.0	7.9	12.3	155.0	20.0	6.5	
PE-CUEL	0.0	0.0	0.9	2.8	3.1	3.3	1.6	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.3	0.8	3.1	4.5	6.5	7.0	7.8	5.9	3.9	0.0	0.0	52.2	7.8	2.2	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.1	0.7	1.1	3.1	2.8	2.2	1.4	0.4	0.0	0.2	0.0	0.1	0.9	2.9	3.0	5.4	8.0	11.4	14.9	11.8	7.8	6.4	2.3	86.8	14.9	3.6	
PE-LOS-OLMOS	18.4	15.2	21.6	37.6	42.2	45.5	27.0	20.5	11.4	3.9	0.1	0.0	0.1	0.7	4.7	3.2	5.1	9.9	11.0	11.3	15.9	22.3	15.0	10.3	352.9	45.5	14.7	
PE-LAESPERANZA	1.2	1.8	1.5	2.4	2.5	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.3	1.6	2.2	1.5	1.0	1.2	0.4	0.0	20.9	2.5	0.9	
PE-NEGRETE	6.7	9.1	9.8	12.2	12.4	10.5	3.7	1.4	1.0	0.8	0.1	0.0	0.1	0.7	1.0	1.2	2.3	4.0	4.0	4.9	4.3	4.9	1.6	0.0	96.6	12.4	4.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.2	1.4	3.7	5.3	4.8	5.2	1.6	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	3.6	7.0	7.2	6.6	4.7	1.2	0.0	0.3	57.3	7.2	2.4	
PE-MESAMAVIDA	0.5	1.3	3.8	8.3	9.3	9.1	5.6	1.7	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.5	2.3	5.0	6.0	6.0	6.0	8.7	13.2	9.8	1.4	0.4	100.4	13.2	4.2	
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.0	0.0	0.4	3.2	10.5	10.7	6.2	2.0	0.1	0.0	0.6	0.0	0.0	1.3	6.8	8.4	11.2	13.8	17.2	24.2	25.4	23.2	15.1	5.0	185.2	25.4	7.7	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	0.3	0.2	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.9	0.7	0.7	0.7	0.8	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.6	0.1	0.1	0.0	7.7	0.9	0.3	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	3.5	0.6	0.1	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	0.4	0.5	0.9	1.1	1.0	0.8	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	0.6	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	10.3	1.1	0.4	
PE-TOLPAN-SUR	26.3	23.3	23.8	27.9	25.4	20.5	10.5	10.6	10.3	6.4	1.2	0.0	0.0	0.3	2.9	5.8	12.5	14.9	15.0	12.1	25.6	20.4	11.7	7.0	314.2	27.9	13.1	
PE-MALLECO-NORTE	19.7	22.5	20.7	24.2	22.4	21.8	18.9	17.7	7.8	0.6	0.0	0.0	0.0	1.2	5.8	8.5	12.5	10.9	12.5	11.1	24.4	23.0	13.9	19.2	319.3	24.4	13.3	
PE-MALLECO-SUR	27.5	32.5	27.2	33.2	32.7	33.1	27.2	27.9	13.3	1.5	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	8.5	10.0	6.8	8.5	10.2	27.4	28.4	19.4	26.8	407.6	33.2	17.0	
PE-SANGABRIEL	33.0	20.8	34.0	42.6	46.4	48.2	27.3	19.4	15.4	8.8	0.1	0.0	0.0	0.3	3.2	2.8	6.3	16.6	17.0	16.5	35.2	42.8	19.8	9.8	466.1	48.2	19.4	
PE-LACABAÑA	33.0	24.0	21.2	21.2	20.5	19.7	16.1	16.5	15.1	4.1	1.0	0.1	0.0	0.0	1.4	2.8	2.1	0.6	3.3	15								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	4.4	5.6	7.1	7.8	7.4	8.7	8.8	8.1	4.4	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	68.8	8.8	2.9
PMGD-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	34.7	68.2	74.7	76.3	77.4	77.8	69.4	65.0	55.9	54.0	48.3	30.2	1.9	0.0	0.0	0.0	739.3	77.8	30.8
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	29.8	39.0	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	40.5	34.3	32.4	28.3	22.1	1.1	0.0	0.0	0.0	461.1	45.5	19.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	66.6	75.3	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	78.2	66.6	62.0	53.9	39.6	2.0	0.0	0.0	0.0	886.3	85.1	36.9
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	6.9	7.5	8.0	8.2	7.9	8.2	8.1	7.9	7.6	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	83.0	8.2	3.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	50.1	73.7	82.0	86.4	88.4	87.6	86.2	83.8	82.5	82.0	75.5	29.5	0.8	0.0	0.0	0.0	917.5	88.4	38.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	11.4	16.6	18.0	18.1	19.3	18.7	18.1	16.8	13.7	13.0	13.0	8.3	0.2	0.0	0.0	0.0	188.2	19.3	7.6
PFV-ANDES-IBA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	23.2	1.3
PFV-ANDES-IBA	53.1	4.2	0.1	0.9	0.2	0.1	0.0	3.4	38.0	48.4	50.1	54.3	97.4	100.3	91.1	83.9	72.5	58.0	54.2	0.7	84.8	109.6	109.5	107.8	1222.7	109.6	50.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	67.3	113.3	125.2	125.2	125.2	125.2	115.7	105.2	93.4	78.6	74.9	54.2	2.3	0.0	0.0	0.0	1223.6	125.2	51.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.5	7.9	8.1	8.0	8.2	7.6	8.0	8.1	8.2	8.2	6.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	88.8	8.2	3.7
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.0	7.1	7.1	7.3	6.9	6.9	7.2	7.3	7.2	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	78.8	7.3	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	5.2	5.4	5.4	5.5	4.7	5.2	5.4	5.5	5.5	4.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	5.5	2.4
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	32.0	65.9	71.9	71.9	71.9	71.7	65.5	63.9	54.9	53.9	41.7	15.0	0.5	0.0	0.0	0.0	685.8	71.9	28.6
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	51.1	83.2	93.6	95.0	95.6	95.4	94.7	82.2	64.5	55.2	47.2	23.8	1.1	0.0	0.0	0.0	892.3	95.6	37.2
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	36.3	71.4	82.1	82.1	82.1	82.1	82.1	74.3	62.2	58.0	50.2	23.2	0.8	0.0	0.0	0.0	794.9	82.1	33.1
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	58.5	97.6	102.5	105.0	105.6	104.7	74.5	70.3	62.6	62.5	55.4	30.0	0.2	0.0	0.0	0.0	953.7	105.6	39.7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	75.7	121.5	121.6	121.6	121.7	121.7	106.2	106.3	91.0	90.9	75.9	3.6	0.0	0.0	0.0	1206.0	121.7	50.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	5.2	5.7	5.8	5.9	6.1	6.0	3.6	4.8	5.3	4.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	60.2	6.1	2.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	29.9	34.8	38.8	38.8	38.8	38.8	35.1	31.1	26.1	23.7	23.3	18.7	1.1	0.0	0.0	0.0	384.7	38.8	16.0
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	4.1	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	49.8	4.7	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.3	9.8	11.0	11.0	11.0	11.0	9.9	8.8	7.4	6.7	6.6	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	108.6	11.0	4.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	51.2	75.5	89.7	89.7	89.7	89.7	89.7	80.7	74.7	74.7	61.0	40.9	3.3	0.0	0.0	0.0	924.4	89.7	38.5
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	32.1	53.1	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.1	60.3	60.3	57.9	32.3	2.8	0.0	0.0	0.0	663.6	60.3	27.7
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	111.1	158.6	165.4	192.5	201.2	201.2	163.7	149.4	135.4	110.5	105.3	88.9	8.7	0.0	0.0	0.0	1827.5	201.2	76.1
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	30.0	44.0	46.9	51.4	52.9	52.7	48.3	46.3	44.9	31.8	28.0	24.3	2.2	0.0	0.0	0.0	512.5	52.9	21.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	45.3	59.2	70.3	70.3	70.3	70.3	64.4	54.1	50.2	44.9	33.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	718.1	70.3	29.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	32.3	45.6	50.0	50.0	50.0	50.0	48.5	48.0	42.5	42.0	37.5	26.5	1.8	0.0	0.0	0.0	534.4	50.0	22.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.7	27.4	30.0	30.0	30.0	30.0	27.6	25.0	21.8	18.7	18.0	11.9	0.9	0.0	0.0	0.0	280.0	30.0	11.7
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	13.2	13.6	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	13.6	1.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.2	0.1
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	9.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.9	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	108.7	10.0	4.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	8.3	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.6	7.3	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.5	7.7	8.1	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.0	7.5	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	90.9	8.2	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	104.1	198.8	209.2	209.5	207.4	196.7	163.3	150.7	126.8	104.0	100.3	77.5	7.0	0.0	0.0	0.0	1879.1	209.5	78.3
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	46.8	69.5	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.9	63.6	29.3	2.1	0.0	0.0	0.0	778.4	69.9	32.4
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	81.9	231.3	283.2	315.4	315.4	315.4	293.7	270.3	230.7	193.2	185.2	168.0	16.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3215.9	315.4	134.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	72.3	106.3	117.6	122.5	124.6	124.9	102.6	95.0	86.2	85.0	65.2	53.6	5.7	0.0	0.0	0.0	1183.6	124.9	49.3
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	59.3	70.2	72.2	87.8	87.0	85.5	83.8	82.3	80.0	72.0	45.9	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	923.9	87.8	38.5
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.6	1.4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.0	0.5
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	73.6	128.8	139.3	142.8	143.8	144.6	119.0	110.0	96.6	95.0	85.4	58.9	4.3	0.0	0.0	0.0	1358.1	144.6	56.6
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	49.6	76.9	90.0	90.0	90.0	90.0	82.5	68.9	63.0	57.8	42.5	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	908.2	90.0	37.8
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	18.4	34.8	40.0	40.2	40.2	40.1	36.8	35.0	35.0	35.0	33.5	9.3	0.5	0.0	0.0	0.0	402.0	40.2	16.7
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.6	2.0	2.4	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0</									

06-01-2024

06-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	1.3	2.0	1.9	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.0	0.5
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.1	1.2	1.9	3.0	3.3	3.1	2.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	20.0	3.3	0.8
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.0	1.5	2.0	1.9	2.1	2.4	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	2.2	3.2	5.2	5.8	8.7	9.0	9.0	9.0	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	9.0	2.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	1.1	1.9	2.6	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.6	0.9	1.3	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.4	0.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	1.2	1.6	1.9	2.4	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.4	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.9	1.5	1.8	1.7	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.8	0.4
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.1	5.8	4.9	7.3	8.8	8.0	8.3	8.1	8.1	8.0	7.6	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	8.6	3.6
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	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	1.9	0.9	0.1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.2	3.8	2.6	3.7	4.0	3.8	3.7	4.0	4.1	3.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	4.1	1.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.6	1.4	1.3	1.7	2.3	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.4	0.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.8	2.2	1.9	1.9	1.6	1.5	2.3	2.3	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	4.0	6.3	8.9	8.5	7.4	6.0	7.9	7.9	8.3	7.9	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	8.9	3.4
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.1	0.9	1.9	1.5	1.7	1.5	2.0	1.4	2.2	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.4	1.8	2.0	1.9	1.9	1.9	2.2	2.6	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	2.0	2.2	1.8	2.1	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	2.2	2.3	1.2	1.4	1.3	2.4	2.5	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.1	1.8	1.9	2.3	2.3	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	1.6	1.8	2.1	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.4	0.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	1.2	1.4	2.0	2.2	2.5	2.4	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.7	1.3	1.3	2.6	3.0	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	3.0	0.7
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.9	1.3	1.7	2.2	3.9	3.9	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	3.9	0.8
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.6	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.0	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.3	1.8	2.2	3.3	6.1	6.2	6.1	6.0	5.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	6.2	1.8
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	1.7	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.1	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.6	5.4	8.8	8.7	8.3	8.8	8.8	7.1	5.1	7.2	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	8.8	3.2
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	2.0	3.9	5.7	6.7	6.8	6.7	6.2	4.7	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	6.8	1.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.6	3.5	5.9	8.0	7.9	8.9	9.0	8.8	7.6	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	68.2	9.0	2.8
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.6	2.6	5.5	7.2	7.4	7.3	7.1	6.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	7.4	2.1
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.6	5.3	6.2	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.0	4.8	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	6.4	2.9
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.1	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.6	2.6	4.7	7.1	7.1	7.0	6.6	5.8	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	7.1	2.0
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.0	1.8	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.6	0.7
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.8	1.8	2.1	2.2	2.3	1.9	2.1	2.2	1.9	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.3	1.0
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.8	2.2	2.3	2.2	2.5	2.9	2.9	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.9	0.9
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	7.5	8.1	8.3	8.3	8.2	8.0	7.8	7.6	7.3	6.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.3	3.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	6.2	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	6.7	6.0	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	7.0	3.2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.7	0.3
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.7	8.1	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	6.7	7.1	7.4	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	8.9	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	44.1	101.0	147.1	180.6	195.8	196.0	180.9	157.4	120.7	101.8	69.5	18.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1520.2	196.0	63.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	51.6	87.0	98.2	101.0	102.4	101.2	81.7	75.0	66.1	65.0	58.7	42.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	949.5	102.4	39.6
PFV-LA-HUELLA	0.0	0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-01-2024

06-01-2024

	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	OMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.1	0.4
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.0	8.4	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.1	5.2	0.8	0.0	0.0	0.0	100.5	9.1	42
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.1	2.7	1.6	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	34.4	3.2	1.4
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	6.0	7.3	2.6	1.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	0.8	0.0	0.0	0.0	83.1	9.0	3.5
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.8	8.5	6.3	4.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	88.9	8.5	3.7
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.3	1.7	2.3	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	2.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.6	2.1	2.4	2.2	1.9	1.4	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	14.5	2.4	0.6
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.8	3.3	4.8	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	67.8	9.0	2.8
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	1.9	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.6	0.7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.9	1.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	9.5	3.0	0.4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	2.0	2.0	1.8	2.2	2.4	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.6	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.9	1.1
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.5	0.9	1.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	14.9	2.5	0.6
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	2.5	2.8	3.0	2.9	2.7	2.4	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.0	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.7	2.0	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	2.6	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.5	0.9	1.4	2.4	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	14.9	2.5	0.6
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	0.0	0.7	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	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	2.4	1.3	0.1
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.6	2.5	3.5	4.1	3.9	4.5	5.8	8.5	6.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	44.5	8.5	1.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.0	1.7	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.6	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.8	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-CARACAS-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
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.0	1.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.9	2.9	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.1	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	3.5	4.5	5.2	5.4	5.3	4.9	4.2	3.1	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	41.4	5.4	1.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.0	2.5	2.3	1.5	2.0	2.2	2.5	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.8	1.9	3.6	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	33.5	4.1	1.4
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	1.0	0.8	1.1	1.3	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.1	2.0	0.4
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	2.2	2.9	4.9	6.7	6.7	5.8	4.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	6.7	1.6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	1.5	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.2	1.8	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.2	1.2	1.3	1.7	2.8	3.0	6.2	6.5	5.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.8	6.5	1.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.6	0.6	0.6	0.7	0.5	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	5.6	0.7	0.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.4	0.5	1.2	1.4	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.4	0.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.6	5.0	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	4.3	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	46.0	5.2	1.9
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.9	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.1	4.2	4.8	5.1	5.0	4.6	3.8	2.8	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	35.6	5.1	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.8	2.7	2.7	2.7												

06-01-2024

06-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	1.1	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	4.3	4.4	4.5	4.8	4.6	4.5	4.3	4.1	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	4.8	1.6
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	1.2	0.8	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	2.5	3.1	3.6	3.8	3.8	3.5	3.0	2.3	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	3.8	1.2
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	2.6	7.2	8.9	8.9	9.0	9.0	8.9	7.2	4.5	6.1	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	81.5	9.0	3.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	6.7	7.9	8.1	8.4	8.6	8.8	8.8	7.3	7.8	5.1	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	87.1	8.8	3.6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	2.6	1.0	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.5	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.9	6.1	7.7	8.0	7.9	7.9	7.8	7.8	7.6	3.5	1.9	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	75.7	8.0	3.2
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	26.8	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	3.5	5.2	5.6	5.0	4.5	4.5	4.5	4.5	3.1	4.1	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	50.3	5.6	2.1
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.0	1.4	2.7	2.7	2.7	2.5	1.2	0.6	2.6	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	5.9	6.7	7.4	7.2	6.7	6.7	6.7	5.4	4.9	5.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	70.2	7.4	2.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	4.3	4.2	4.0	4.0	4.1	3.4	2.5	3.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	37.0	4.3	1.5
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.1	4.5	4.7	4.7	4.8	4.8	3.8	4.1	2.7	3.7	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	48.0	4.8	2.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.6	1.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	3.7	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.7	1.4	1.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	35.7	3.9	1.5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	4.8	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.8	2.3	1.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	51.3	5.1	2.1
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	2.7	2.1	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.0	0.3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.7	2.3	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.4	6.7	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	4.9	2.0	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	87.3	9.0	3.6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	4.0	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.4	1.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	46.7	4.4	1.9
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	0.7	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.6	0.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	46.8	80.8	38.5	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	32.3	7.2	0.0	0.0	0.0	474.5	80.8	19.8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.7	24.7	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	21.9	4.1	0.0	0.0	0.0	308.5	25.2	12.9
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	7.0	7.7	7.9	8.0	8.1	8.1	7.9	7.9	7.7	7.1	4.6	1.0	0.0	0.0	0.0	87.1	8.1	3.6
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	1.1	4.9	8.0	8.7	8.9	8.8	9.0	8.9	8.8	8.7	8.4	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	94.7	9.0	3.9
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	23.5	2.1	1.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	5.0	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	4.7	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	59.1	5.4	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.0	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.8	1.0
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	16.6	18.1	42.8	45.0	44.9	44.9	44.9	45.0	45.0	45.0	45.0	43.0	7.2	0.0	0.0	0.0	491.1	45.0	20.5
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.1	0.9	0.0	0.0	0.0	68.3	5.5	2.8
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.4	1.9	3.1	6.4	9.0	9.0	9.0	8.9	5.4	7.0	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	66.8	9.0	2.8
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	1.3	2.1	2.1	2.1	2.0	0.8	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	12.3	2.1	0.5
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	1.5	1.7	2.3	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.4	0.6
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.1	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.1	3.3	4.9	6.1	6.3	6.5	6.2										

06-01-2024

06-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	3.8	6.6	7.7	8.3	8.3	8.4	7.7	6.5	6.8	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	71.7	8.4	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.2	2.3	7.2	9.0	8.9	9.0	9.0	6.7	8.7	7.1	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	74.7	9.0	3.1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	10.1	1.0	0.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	1.6	2.4	2.3	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.0	5.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	6.3	7.9	4.9	1.0	0.0	0.0	0.0	73.7	9.0	3.1
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.7	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	2.9	3.0	2.9	2.9	2.6	2.0	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	26.4	3.0	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	4.0	5.9	5.9	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	56.2	5.9	2.3
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.2	1.4	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.0	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.2	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	2.4	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	2.0	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	21.4	2.0	0.9
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	11.2	1.0	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.7	3.7	8.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	5.4	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	70.9	8.9	3.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	22.0	2.2	0.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	11.9	1.0	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	3.3	6.7	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	7.9	6.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	70.9	8.3	3.0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	21.4	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	1.4	2.2	2.6	2.5	2.5	2.3	1.4	2.5	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	22.0	2.6	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.5	2.8	2.8	2.9	2.6	2.3	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	4.1	8.9	9.0	9.0	9.0	8.7	9.0	8.7	7.9	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	82.6	9.0	3.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	4.0	8.5	8.5	8.4	8.4	8.0	8.3	8.1	7.4	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.5	3.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.1	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.6	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.2	3.1	3.1	3.1	3.0	2.3	3.0	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	26.7	3.1	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	21.9	2.2	0.9
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	3.3	9.0	9.1	9.1	9.1	7.5	9.1	8.9	7.8	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	80.6	9.1	3.4
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	2.2	7.1	8.3	8.5	8.5	8.5	7.8	7.7	7.0	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	72.6	8.5	3.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	7.0	8.7	9.0	8.9	7.7	8.4	8.9	7.1	4.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	75.9	9.0	3.2
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.5	5.5	6.3	6.3	5.4	4.2	6.1	6.1	5.5	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	52.5	6.3	2.2
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.7	4.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.2	8.3	6.6	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	71.2	8.8	3.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.4	2.2	2.3	2.6	2.6	2.0	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	21.0	2.	

	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-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	0.8	0.4	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.9	2.2	2.3	2.3	2.0	1.2	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.6
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	1.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.7	0.4
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.9	2.2	2.7	2.3	2.2	1.6	1.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	18.0	40.3	60.9	75.0	89.9	87.7	78.8	76.2	58.3	47.0	26.0	7.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	663.9	87.7	27.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	1.1	1.7	2.0	1.5	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.0	0.4
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.5	0.9	1.2	1.2	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.2	0.3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	2.1	3.1	5.8	8.7	8.6	8.4	8.0	6.2	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	8.7	2.3
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	2.1	3.8	5.8	8.4	8.7	8.7	8.3	7.0	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	8.7	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	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.3	1.3	2.1	3.0	3.1	3.0	3.5	3.6	3.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.6	1.2
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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.9	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.9	0.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.4	0.4	0.6	0.7	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.7	0.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.0	4.2	5.9	7.2	7.3	6.9	6.6	6.1	5.4	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	7.3	2.4
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	1.0	1.7	2.5	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.5	0.6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.8	5.3	5.8	5.8	5.9	5.8	5.7	5.3	3.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	5.9	2.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.6	0.5	0.5	0.3	0.6	0.6	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.0	9.0	4.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	1.3	1.1	1.9	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.3	0.5
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.3	2.9	3.0	3.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	3.9	0.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.4	0.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.5	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.3	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.3	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.5	0.5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.5	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.7	2.3	2.2	2.4	2.3	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.4	0.7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	3.1	4.9	5.8	6.7	6.4	6.3	6.0	5.4	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	6.7	2.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.4	1.5	1.9	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.6	2.3	2.6	2.6	2.5	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.6	0.8
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.8	1.9	2.0	2.0	2.1	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.7	1.6	1.4	2.1	2.0	1.6	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.1	0.6
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	1.4	2.8	2.5	2.2	1.5	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.8	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.4	2.3	2.5	2.7	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	2.4	3.8	6.7	7.9	7.7	7.3	6.3	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	7.9	2.1
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	8.1	8.8	9.0	8.9	8.7	7.2	6.5	7.8	8.8	8.2	5.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	0.9	1.3	1.9	2.4	2.4	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.4	0.6
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0																									

[illegible]

[illegible]

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-01-2024

06-01-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.1	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-446.5	-468.1	-462.1	-480.6	-514.2	-505.5	-505.9	-423.2	-234.1	-77.0	-39.6	11.5	94.4	161.4	132.6	129.3	22.1	-21.6	-52.9	-207.0	-454.7	-479.9	-578.8	-631.5	-6031.7	161.4	-251.3
CHANGOS->CUMBRES C2	-446.0	-467.5	-227.8	-479.9	-513.3	-504.9	-505.2	-423.0	-235.0	-78.6	-41.5	9.4	91.9	158.4	129.7	126.6	19.9	-23.6	-54.8	-208.0	-453.9	-478.9	-577.5	-630.1	-5813.4	158.4	-242.2
CUMBRES->CHANGOS C1	431.7	456.5	461.3	490.5	531.7	523.5	524.9	437.3	228.1	66.0	25.8	-25.6	-111.8	-179.8	-148.9	-143.0	-33.4	12.0	43.6	195.3	463.9	497.6	602.0	655.8	6004.8	655.8	250.2
CUMBRES->CHANGOS C2	429.8	454.8	459.8	489.0	530.3	521.5	522.9	435.2	226.1	63.6	23.2	-28.3	-114.6	-182.7	-151.7	-146.1	-36.2	9.3	41.0	193.2	462.3	496.0	600.4	654.4	5953.3	654.4	248.1
TOTAL HORA.	7419.2	7103.5	6790.1	6696.7	6704.5	6643.5	6661.0	6467.0	6513.8	6729.8	6966.7	7044.5	6997.1	6980.4	7021.7	6924.0	6995.5	6985.8	6961.1	7040.8	7567.0	7883.3	7957.7	7618.9	168,674		
TOTAL HORA. SING	2045	1986	1982	1906	1873	1891	1892	1954	2334	2675	2798	2863	3007	3126	3083	2995	2781	2681	2665	2418	1992	2015	1855	1743	56,560		
TOTAL SEN	9464	9089	8772	8602	8578	8534	8553	8421	8848	9405	9765	9908	10004	10107	10105	9919	9776	9667	9626	9459	9559	9898	9813	9362	225,234		
CONS. PROPIOS	70	68	68	68	75	75	75	75	75	55	50	50	50	50	43	56	68	68	66	66	66	66	67	67	1,528		
CONS. PROPIOS SING	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	113	113	113	113	113	113	113	2,828		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-877	-923	-805	-970	-1045	-1028	-1029	-859	-482	-143	-65	37	206	341	281	272	56	-33	-96	-402	-917	-976	-1179	-1286	(11,902)		
PERDIDAS APROX.	191	172	161	148	145	142	143	142	165	195	213	224	232	239	239	231	221	215	210	197	198	213	205	180	4,623		
PERDIDAS APROX. SING	141	139	118	133	140	140	141	122	120	123	131	125	120	118	121	108	108	106	113	123	138	152	160	159	3,097		
DEMANDA APROX.	6281	5941	5756	5511	5441	5399	5414	5391	5813	6337	6639	6808	6922	7033	7022	6909	6762	6670	6589	6376	6386	6629	6507	6086	150,621		
DEMANDA APROX. SING	2673	2663	2561	2635	2670	2670	2673	2583	2568	2587	2625	2594	2572	2559	2573	2507	2509	2495	2534	2584	2658	2725	2761	2756	62,736		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7957.7	7958

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
06 de enero de 2024

06-01-2024																		SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12024000025	COLBUN	-	-	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	140	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	LI 2023001850	COLBUN	-	-	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	47	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00:00	-	CMPLCIAJ-3	CMPLCIAJ_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
00:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	
00:07:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:15:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DRO	DLC	PS	-	MTP	OM	-	-	L12024000025	COLBUN	-	-	-	-	
00:16:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas, según IL 2024000038	-	-	L12024000038	ARAUCO	-	-	-	-	
00:30:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:32:00	-	-	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:32:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001320-D12023121630	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	-	
00:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
00:32:00	-	CMPLCIAJ-3	CMPLCIAJ_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
00:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	N	-	MT	-	OT	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	N	-	MT	-	OT	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	13	N	-	CI	-	OT	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
01:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001320-D12023121630	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	OT	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:21:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	-	
01:21:00	-	CMPLCIAJ-3	CMPLCIAJ_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
01:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	411	N	LC	PC	-	OM	Cambios de GN_A y GNL_C	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
02:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	150	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
03:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	-	N	-	PS	-	OT	Control Cota	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-	-	-	
03:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	0	DN	-	PS	-	OT	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
03:06:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PCP	PCP	OM	Cancelada IL 2024000038.	-	N	-	ARAUCO	-	-	-	-	
04:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
04:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	200	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
04:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	N	-	MT	-	OT	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	160	PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de MM.	-	-	D12023105524-MM2023052867-MM2023052868-D12024000062	COLBUN	-	-	-	-	
05:47:00	-	-	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
05:47:00	-	CMPLCIAJ-3	CMPLCIAJ_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
05:47:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
05:47:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023001320-D12023121630	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
06:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	411	N	LC	PC	-	OM	Cambios de GNL_C y GN_A	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	-	
06:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
06:07:00	-	CMPLCIAJ-3	CMPLCIAJ_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
06:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001320-D12023121630	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
06:07:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	-	
06:07:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
06:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
06:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
06:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	LC	PC	-	OM	Finalizada pruebas, cancelada SD2023114818.	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	
06:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	13	DRO	-	PP	-	OT	Control Cota	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-	-	-	
07:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	13	N	-	MT	-	OT	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
07:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
07:15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001320-D12023121630	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:15:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	-	-	
07:15:00	-	CMPLCIAJ-3	CMPLCIAJ_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
07:15:00	-	-	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
07:20:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
07:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001320-D12023121630	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022001252	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	
07:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001072-L12023000393	ENLASA	-	-	-	-	
07:20:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-	
07:20:00	-	CHIGUILLAN	CHIGUILLAN_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	
07:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	-	-	
07:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	Inicia retiro la componente TG1A	-	-	L12021001953-L12023001495-L12023001510	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
07:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	100	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	80	N	-	MT	-	OM	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	0	N	-	PS	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabulin	LT 66 kV Linares - Chacabulin	-	-	-	-	-	-	-	
07:42:00	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	
07:42:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L12023001114	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
07:42:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L120200001462-L12023001933-L12023001548	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
07:42:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	-	-	
07:42:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
07:42:00	-	CANITILLAR-1	CANITILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
07:42:00	-	CANITILLAR-2	CANITILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
07:42:00	-	S																	

06-01-2024														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	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM				-		COLBUN	-	-
07:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM				N	L12022001067 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM				N	L12022001068 - L12022001068 - L12022001068 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	EXP				-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	EXP				-	-	ARAUCO	-	-
07:45:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	OM				-	-	COMASA	-	-
07:45:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				-	-	ARAUCO	-	-
07:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM				-	-	KDM	-	-
07:45:00	-	NUBVALDEA-1	NUBVALDEA_BLI_COGEN	37	N	-	MT	-	EXP				-	-	ARAUCO	-	-
07:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				-	-	SANTA MARTA	-	-
07:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM				V	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM				V	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	OPRESES-2	OPRESES_vloma	0	RO	-	PS	MTP	OM				V	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				-	-	AES GENER	-	-
07:45:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	MT	-	EXP				-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	CPF				-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM				-	-	COMASA	-	-
07:45:00	-	OPRESES-3	OPRESES_vloma	-	N	-	MT	-	OM				V	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	OPRESES-1	OPRESES_vloma	-	N	-	PS	-	OM				V	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28 TG28_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	RP		F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO shv	0	DRO	-	FS	-	OM		Control Cota Pangue	-	N	L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18 TG18+0.5TV1_GNL_E	-	N	LC	PS	-	OM			-	-	L12022001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM		Desacopla TG1A	-	-	L12022001953 - L12023001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E	-	DRO	LC	FS	-	OM		F/S TG1A	-	-	L12022001495 - L12023001510	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	OPRESES-2	OPRESES_vloma	-	DRO	-	FS	MTP	OM			-	V	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	OPRESES-1	OPRESES_vloma	-	DN	-	FS	-	OM			-	V	L12022001962 - L12018000181 - L12023001913 - L12022002392	ENEL GENERACION	-	-
07:59:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28 TG28_GNL_E	-	DRO	LC	FS	-	OM		F/S TG28	-	-	L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	15	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	12	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	10	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	3	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	34	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPS	PFV-SANPEDRO-GPS	23	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	21	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	6	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	9	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	3	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	6	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	18	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	26	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	32	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	12	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:00:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	53	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:00:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	53	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:00:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:00:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:00:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:00:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	2	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:00:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:00:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	4	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-OUQUEO	PE-OUQUEO	6	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	15	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	15	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	35	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDESIENTRO	PFV-SOLDESIENTRO	70	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	50	N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	RNE	-	-

06-01-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00:00	-	CANOLUNA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	32	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	28	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	25	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-EUREUCANO	PPV-EUREUCANO	20	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	62	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	62	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
08:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:00:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:00:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	RO	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	-	ENHC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1 GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	CDC	-	-
08:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	20	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	22	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	78	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	22	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	81	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	2	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	14	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	20	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	18	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PULLEPU-1	PULLEPU-1	4	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
08:00:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	35	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	33	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	85	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	7	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	280	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	280	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	50	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	50	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	50	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	60	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	65	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	5	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PILLINQUE-1	PILLINQUE-1	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	SAUSALITO	SAUSALITO	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-CHANARRES	PPV-CHANARRES	4	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	28	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	12	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	14	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	8	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-CAMPONESOLSOL	PPV-CAMPONESOLSOL	45	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	23	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	52	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:00:00	-	PE-MONTREDEONDO	PE-MONTREDEONDO	2	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:00:00	-	LAJA-1-2	LAJA-1-2	7	N	-	Ci	-								

06-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapcope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 TG1B	-	-	L20212001953- L20213001495- L20213001510	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20212001893	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	L20200001462- L20212001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:47:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 TG	-	-	L20200001462- L20212001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:47:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	RP	F/5 TG	-	-	L20212001893	ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 TG	-	-	L20212001893	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	RP	F/5 TV	-	-	-	COBURN	-	-
08:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 TG	-	-	-	COBURN	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	21	DRO	-	PP	MTP	OM	-	-	V	L20212001962- L20180000181- L20213001913- L20212002392	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	-	PFV-ANDES-2	68	N	-	CI	-	-	Inicia inyección al SADI.	-	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L20213001064- L20212002402	ENEL GENERACION	-	-
09:07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L20213001064- L20212002402	ENEL GENERACION	-	-
09:09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	21	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	V	L20212001962- L20180000181- L20213001913- L20212002392	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L20213001064- L20212002402	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L20212001909- L20213001852	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L20213001064- L20212002402	ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO shrv	80	RO	-	MT	-	OM	a 20 MW. Control Cota Parque	-	N	L20212001974	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L20212002402	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	27	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	72	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	50	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	68	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	120	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	185	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	150	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	85	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
09:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RUCATAYO	-	-
09:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	ROPOCOCHUN-2	ROPOCOCHUN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
09:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	80	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PFV-MOSESCONDIDO	PFV-MOSESCONDIDO	120	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
09:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-DELDIESERTO	PFV-DELDIESERTO	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDDES	PFV-SOLDELNORTIANDDES	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
09:20:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
09:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	71	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	71	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:20:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
09:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
09:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
09:20:00	-	RALCO-2	RALCO shrv	96	RO	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
09:20:00	-	CDC	CDC	2000	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo Generalizado conto SEN O	-	-	L20212002417	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	47	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	160	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:20:00	-	PE-LOSURIBOS	PE-LOSURIBOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	11	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	50	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
09:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
09:20:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
09:20:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
09:20:00	-	PFV-PIOTOCARDONES	PFV-PIOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CENTRAL-CARDONES S.A.	-	-
09:20:00	-	CH-HORINTOS	CH-HORINTOS	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	QUILISCO-1	QUILISCO-1	34	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	86	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	PE-LERU	PE-LERU	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CRISTALBRAS TORO	-	-
09:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	193	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	143	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	56	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	46	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	49	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	66	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	60	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	80	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3													

06-01-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	CANOLINUMA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
09:20:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	280	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	300	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PE-MONTEDECONDIDO	PE-MONTEDECONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-ELAGUILLA	PPV-ELAGUILLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-SOG01	PPV-SOG01	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-CAPICORINNO	PPV-CAPICORINNO	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
09:20:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:20:00	-	PPV-TENOSOLAR	PPV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-CLEROTIGRE	PE-CLEROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-IJAMA-1	PPV-IJAMA-1	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-MARIAREINA	PPV-MARIAREINA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-PUERTOISCO	PPV-PUERTOISCO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INORCHILE	-	-
09:20:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METEOROLITANA	-	-
09:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	UCAN-2	UCAN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:20:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO shrv	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	ALTORNIAICO	ALTORNIAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:20:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:20:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:20:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	RALCO-1 shrv	RALCO-1 shrv	97	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	SANSIDRO-														

06-01-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	D2023100394 - MM2023052867 - MM2023052868 - D2024000262	COLBUN	-	-
13:42:00	-	RALCO-1	RALCO simv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:47:00	-	RALCO-1	RALCO simv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:50:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:57:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	225	RO	-	PC	-	OM	Control Cota Pangue	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
14:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-
14:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT de 220 KV Lastaria - Cruellos	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
15:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	80	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	AUTORENAICO	AUTORENAICO	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	POTENCIA	-	-
15:10:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	POTENCIA	-	-
15:10:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:10:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:10:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	10	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	PUNTILLA	-	-
15:10:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RIO COLORADO	-	-
15:10:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-DIEGODIAGMAGRO	PFV-DIEGODIAGMAGRO	23	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	64	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	105	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDESERTE	PFV-SOLDESERTE	165	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	120	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-MESTADELSANDES	PFV-MESTADELSANDES	22	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	37	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-
15:10:00	-	RUCAATAY	RUCAATAY	20	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	RUCAATAY	-	-
15:10:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	10	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	BIOPRODUEN-2	BIOPRODUEN-2	2	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	2	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
15:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	70	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	118	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
15:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	95	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-DELSERTE	PFV-DELSERTE	5	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-SOLDESORTESANDES	PFV-SOLDESORTESANDES	7	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
15:10:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
15:10:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:10:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:10:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
15:10:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
15:10:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
15:10:00	-	RALCO-2	RALCO simv	-	RO	-	PS	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	CDC	CDC	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Promete Generalizada costo SEN 0	-	SEN	-	CDC	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	2	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	140	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
15:10:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	11	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	65	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	80	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	AES ANDES	-	-
15:10:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
15:10:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
15:10:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	21	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
15:10:00	-	SANANORES-2	SANANORES-2	21	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
15:10:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:10:00	-	CAPILLO	CAPILLO	4	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	CAPILLO	-	-
15:10:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	CAPILLO	-	-
15:10:00	-	PFV-PILOTCARDONES	PFV-PILOTCARDONES	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	CENTRAL CARDONES S.A	-	-
15:10:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	41	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	34	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	82	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	PFV-DIEGOMAGRO SUR	PFV-DIEGOMAGRO SUR	150	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	7	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
15:10:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
15:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	46	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	42	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	44	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	60	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	73	N	-	C	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00																

06-01-2024														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	-	CANOLUJAMA-1	CANOLUJAMA-1 GN_A	0	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
15:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	17	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-REMICO-2	PE-REMICO-2	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	25	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	170	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	40	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	105	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	45	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	270	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	105	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	275	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PE-MONTEBREDONDO	PE-MONTEBREDONDO	3	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-SGROI	PPV-SGROI	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	24	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	85	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	65	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	40	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:10:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	70	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENLASA	-	-
15:10:00	-	PPV-TENSOLAR	PPV-TENSOLAR	7	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENLASA	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	100	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	70	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-FUERTOSECO	PPV-FUERTOSECO	7	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-CONEL	PPV-CONEL	75	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	30	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	45	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	11	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-SOLOSLANDRES	PPV-SOLOSLANDRES	60	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	70	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	35	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	25	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-NUEYQUILLAGUA	PPV-NUEYQUILLAGUA	70	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	77	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	74	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO smv	20	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:10:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	48	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:10:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ENORCHILE	-	-
15:10:00	-	PPV-SANTAGOAGOLAR	PPV-SANTAGOAGOLAR	75	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	GENERADORA METEOROLÓGICA	-	-
15:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
15:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	35	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
15:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	9	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	LAP	-	-
15:10:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	2	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:10:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:10:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	RALCO-2	RALCO smv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12021002417	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	NEHUERCO-2	NEHUERCO-2 TG1 GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Simulación TG	-	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	169	DLC	DLC	PP	PCP	OM	Solicitada al servicio.	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:45:00	-	RALCO-2	RALCO smv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L12021002417	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:57:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	-	-	-
16:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	N	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	4	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	45	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	110	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	45	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	132	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	0	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	3	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	14	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	11	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	68	N	-	Ci	-	OM	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PPV-AN														

06-01-2024													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	-	CANOLAJUNA-1	CANOLAJUNA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
16:20:00	-	IRA-2	IRA-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	SAUSALITO	SAUSALITO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-CHANARÉS	PPV-CHANARÉS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-CAMPOMODESOL	PPV-CAMPOMODESOL	220	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-VALLEDSOL	PPV-VALLEDSOL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-SOGOI	PPV-SOGOI	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:20:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:20:00	-	PPV-TENCOSAR	PPV-TENCOSAR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-CERROCOMANADOR	PPV-CERROCOMANADOR	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-LAHUAYA-2	PPV-LAHUAYA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	PPV-NUEVOSQUILLAGUA	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:20:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:20:00	-	URCAY-1	URCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:20:00	-	URCAY-2	URCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
16:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
16:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
16:20:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
16:20:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
16:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:20:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:20:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:20:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:20:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12</												

06-01-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Omg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANOLUNA-1	CANOLUNA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLUMBIA	-	-
16:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
16:20:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
16:20:00	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
16:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SCOTTA	-	-
16:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-EUREUCANO	PPV-EUREUCANO	65	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-SOLDELNORTEANDES	PPV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	SUN POWER	-	-
16:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
16:20:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
16:20:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	UCUQUER	-	-
16:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_1shw	119	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	EHEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B-TV1_GNL_E	224	DRO	DLC	PP	-	OM	Solicitada al servicio	-	-	L2021001953 - L2021001495 - L2021001510	EHEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	110	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L2021001836	ENGIE	-	-
16:31:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	L2021001893	EHEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	LAUTARCO-1 BEL COGEN	LAUTARCO-1 BEL COGEN	80	RO	DLC	PC	-	OM	Salida intempestiva por fallo con 26 MW.	-	-	PF2024000051	CONASA	-	-
16:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_1shw	80	RO	DLC	PC	-	OM	-	-	N	L2021001974	EHEL GENERACION	-	-
16:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	COLUMBIA	-	-
16:53:00	-	RALCO-1	RALCO-1shw	90	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	N	L2021001114	EHEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1shw	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2021001114	EHEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	L2021001953 - L2021001495 - L2021001510	EHEL GENERACION	-	-
17:28:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	L2021001836	ENGIE	-	-
17:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L2021000478	EHEL GENERACION	-	-
17:55:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	L2021001909 - L2021001882	EHEL GENERACION	-	-
17:55:00	-	RALCO-2	RALCO-1shw	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2021002417	EHEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	PD	LC	EP	-	EP	-	-	-	D2024000354	EHEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	PS	-	OM	Canola SD 2024000354	-	-	L2021001953 - L2021001495 - L2021001510	EHEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EHEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	L2021001953 - L2021001495 - L2021001510	EHEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	200	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estable	-	-	L2021001909 - L2021001852	EHEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	-	VALDIVIA BEL COGEN EUEA	-	-	-	MT	-	-	Cambio OMG	LT 220 kV Lastaria - Cruillos	-	-	-	-	-
18:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Cruillos	N	-	COLUMBIA	-	-
18:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Lastaria - Cruillos	LT 220 kV Lastaria - Cruillos	-	-	-	-	-
18:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	75	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L2021001836	ENGIE	-	-
18:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	223	N	-	PC	-	OM	Control Gota Pangué	-	-	-	EHEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PPV-ELUMERO	PPV-ELUMERO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	PE-LOSUMOS	PE-LOSUMOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	AS ANDRES	-	-
18:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CONVENTOFUERO	CONVENTOFUERO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CAPILLO	CAPILLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	QUILQUE-1	QUILQUE-1	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC	-	-
18:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata -1	-	-	-	ANPAC		

06-01-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desaplique	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:20:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
18:20:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	22	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
18:20:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	60	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
18:20:00	-	PPV-SOG01	PPV-SOG01	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
18:20:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	47	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
18:20:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
18:20:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	50	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:20:00	-	PPV-TENOSOLAR	PPV-TENOSOLAR	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTAOLIVARADA	PE-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	26	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-CHEROTIGRE	PE-CHEROTIGRE	110	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-LLANODELUENTO	PE-LLANODELUENTO	100	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	70	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	30	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	52	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	30	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-MARIARELNA	PPV-MARIARELNA	35	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	42	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	48	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-LACUZOLAR	PPV-LACUZOLAR	25	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	17	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-NUVOQUILLAGUA	PPV-NUVOQUILLAGUA	47	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:20:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
18:20:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:20:00	-	URCAY-1	URCAY-1	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:20:00	-	URCAY-2	URCAY-2	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
18:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	LAP	-	-
18:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	LAP	-	-
18:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:20:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:20:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:20:00	-	ALTORINACO	ALTORINACO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
18:20:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
18:20:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:20:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:20:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
18:20:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:20:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	46	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	45	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	35	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	43	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-SOLDELSERITO	PPV-SOLDELSERITO	115	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	90	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	21	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	36	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1	SEN	-	-	RNE	-	-
18:20:00	-	RUCATAYO														

06-01-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisina	Comisina	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	COBUN	-	-		
19:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:06:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_E	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	LC	EP	-	EP	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	ENLASA	-	-		
19:37:00	-	CDC		-40	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Polpaico - Quillapilun	LT 220 kV Polpaico - Quillapilun	-	-	CDC	-	-		
19:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_E	224	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A acoplada		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-		PEHUENICHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-		-	-		
19:44:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	-	OM			-	-	ENORCHILE	-	-		
19:44:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	CELCO	CELCO_BLI1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-		
19:44:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI1 COGEN	25	N	-	PC	-	CF			-	-	SANTA FE	-	-		
19:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1 COGEN	33	N	-	PC	-	EXP			-	-	COBUN	-	-		
19:44:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-		
19:44:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-		
19:44:00	-	LOMALOSCOLORDADOS-2	LOMALOSCOLORDADOS-2_BIDGAS	18	N	-	PC	-	OM			-	-	KDM	-	-		
19:44:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-		
19:44:00	-	VINALES	VINALES_BLI1 COGEN	22	N	-	PC	-	EXP			-	-	ARAUCO	-	-		
19:44:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	DN	-	PP	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
19:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GN_L	362	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENGIE	-	-		
19:44:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	21	N	LC	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-		
19:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
19:44:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI1+BL2+BL3 COGEN	37	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-		
19:44:00	-	COBUN-1	COBUN_vsigm	237	N	-	PC	-	OM			N	-	COBUN	-	-		
19:44:00	-	COBUN-2	COBUN_vsigm	237	N	-	PC	-	OM			N	-	COBUN	-	-		
19:44:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	DN	-	PP	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza promota generalizada costo 0 SEN.		-	-	CDC	-	-		
19:44:00	-	CIPIRESE-3	CIPIRESE_viala_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	CIPIRESE-3	CIPIRESE_viala_curi_loma	-	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	CIPIRESE-2	CIPIRESE_viala_curi_loma	35	RO	-	PC	MTP	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	CIPIRESE-2	CIPIRESE_viala_curi_loma	21	RO	-	PC	MTP	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:44:00	-	CIPIRESE-1	CIPIRESE_viala_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:45:00	-	-	PIV-ANDES-2	68	N	-	CI	-	OM	Finaliza inyección al SADI.		-	-	AES ANDES	-	-		
19:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_E	224	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52:00	-	-	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
19:52:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	260	RO	LC	PC	PCP	RE			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM			-	-	ARAUCO	-	-		
19:52:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-		
19:52:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI1+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
19:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
19:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:52:00	-	MASSISA	MASSISA COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OT			-	-	STS	-	-		
19:54:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	270	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_C	160	N	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GN_A a GN_L C		-	-	COBUN	-	-		
20:11:00	-	-	SANISIRO-1 TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
20:11:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1_GN_A	379	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:20:00	-	-	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
20:20:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	LC	PC	CF	OM			-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-		
20:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_C	250	N	LC	PC	-	OM			-	-	COBUN	-	-		
20:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ESCUADRON	-	-		
20:20:00	-	VINALES	VINALES_BLI1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-		
20:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COBUN	-	-		
20:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COBUN	-	-		
20:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	LC	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-		
20:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	80	PMM	LC	EP	MTP	EP	E/S en pruebas de MMA 50/2023076679		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:32:00	-	-	MEILLONES-1EM CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
20:32:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	377	N	LC	PC	-	OT			-	-	ENGIE	-	-		
20:32:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-		
20:32:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-		
20:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-		
20:32:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	N	LC	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-		
20:32:00	-	RALCO-1	RALCO_xinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:32:00	-	RALCO-2	RALCO_xinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:32:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-		
20:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-		
20:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
20:32:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI1+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
20:32:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_E	396	RO	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:34:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.		-	-	CARDONES	-	-		
20:51:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	CARDONES	-	-		
20:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable.		-	-	CARDONES	-	-		
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_xinv	43	DN	-	PP	-	OT			N	-	COBUN	-	-		
21:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GN_B	362	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_L A a GN_L B		-	-	ENGIE	-	-		
21:01:00	-	-	QUINTERO-2 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
21:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_xinv	-	DRO	-	PP	-	RE			N	-	COBUN	-	-		
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_xinv	140	N	-	PC	-	OT	Sincronizada.		N	-	COBUN	-	-		
21:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_xinv	140	N	-	PC	-	OT	Sincronizada.		N	-	COBUN	-	-		
21:52:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	COBUN	-	-		
21:52:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GN_C	362	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_B a GN_L C		-	-	ENGIE	-	-		
22:12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:14:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		-	-	COB				

INFORME DIARIO

Sábado 06 de Enero del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Piedras Negras	66.0	63.1	-4.33 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Pulelfu	96.0	100.9	+5.10 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.7	-	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	91.8	110.3	+20.16 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Rio Huasco	26.8	18.8	-29.96 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	33.2	GNP		PMG HP San Clemente	7.8	96.3	+1134.62 %	PMG
BESS Salvador	-	183.4	GNP		PMG PE La Esperanza	66.9	20.9	-68.82 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Antay	86.3	76.0	-11.94 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1443.2	+0.22 %		PMG PFV Castilla	16.4	30.0	+83.05 %	PMG
HE Angostura	2422.0	3116.0	+28.66 %		PMG PFV Chercan	-	95.6	-	PMG
HE Antuco	4271.5	4059.4	-4.97 %	RO	PMG PFV De los Andes	84.8	88.8	+4.73 %	PMG
HE Canutillar	2895.7	3070.0	+6.02 %		PMG PFV Del Desierto	85.5	58.8	-31.30 %	PMG
HE Cipreses	1320.7	1598.7	+21.05 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10051.1	9868.0	-1.82 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	5.4	-10.00 %	PMG, P
HE El Toro	3940.6	5141.3	(*) +30.47 %	RO, DF	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2017.0	+0.05 %	RO	PMG PFV Machicura	50.0	70.9	+41.80 %	PMG
HE Pangué	3064.8	5447.3	(*) +77.74 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	7842.7	7931.1	+1.13 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	480.0	510.0	+6.25 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	4.0	2.8	-29.61 %	PMG
HE Ralco	7246.0	7785.7	+7.45 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.9	+1.64 %	PMG
HE Rapel	4804.1	4642.7	-3.36 %	MM	PMG PFV Puerto Seco	95.1	82.4	-13.42 %	PMG
HP Abanico	876.3	869.4	-0.79 %		PMG PFV Quilmo	-	80.6	-	PMG
HP Alfalfal	2564.3	2714.2	+5.85 %		PMG PFV SDGx01	6.4	6.3	-1.56 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Sol del Norte	76.2	78.8	+3.45 %	PMG
HP Ancoa	600.0	590.8	-1.54 %	LF	PMG PFV Teno Solar	13.4	66.1	+393.43 %	PMG
HP Blanco	1245.0	1308.3	+5.08 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	96.0	122.5	+27.60 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	366.9	+1.92 %		PMG TER CMPC Tissue	-	21.9	-	PMG
HP Chacabucuito	432.6	442.3	+2.24 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	2681.3	2548.7	-4.94 %		PMG TER Celco	100.0	123.6	+23.60 %	PMG
HP Chapiquina	124.0	133.6	+7.74 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Convento Viejo	348.0	351.5	+1.02 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	274.0	262.8	-4.08 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1993.6	1862.7	-6.57 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	408.0	413.4	+1.32 %		PMG TER Licantén	103.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP El Paso	1368.0	1294.7	-5.36 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	279.0	289.4	+3.73 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	241.4	241.1	-0.12 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1004.0	751.9	-25.11 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1562.1	-5.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	583.0	573.5	-1.63 %	
HP La Confluencia	2825.0	3382.8	+19.75 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	745.2	634.4	-14.87 %	
HP Laja I	191.0	84.6	-55.72 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	133.0	134.9	+1.40 %	
HP Lircay	240.0	491.2	+104.67 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	GNP	DF
HP Los Hierros	9.0	0.0	-100.00 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	29.7	27.7	-6.54 %	
HP Los Quilos	697.0	737.6	+5.82 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	48.0	43.5	-9.40 %	
HP Mampil	375.0	332.7	-11.29 %	
HP Mocho	216.0	205.7	-4.75 %	DF
HP Palmucho	758.9	755.8	-0.40 %	
HP Peuchen	717.8	534.7	-25.50 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	429.9	405.1	-5.77 %	
HP Puntilla	311.0	271.8	-12.60 %	DF
HP Queltehues	720.0	592.8	-17.67 %	DF
HP Quilleco	1078.0	819.0	-24.03 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	398.1	+0.53 %	
HP Rio Picoiquen	60.0	62.0	+3.32 %	
HP Rucatayo	592.0	547.1	-7.58 %	
HP Rucue	2136.0	2053.0	-3.89 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.2	+5.75 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1756.0	1605.5	-8.57 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	226.1	-14.34 %	
HP Volcán	0.0	0.5	GNP	DF
PE Alena	429.0	155.0	-63.87 %	
PE Atacama	947.0	555.1	-41.38 %	
PE Aurora	255.2	45.4	-82.21 %	
PE Cabo Leones 1	792.1	621.2	-21.57 %	
PE Cabo Leones 2	1571.9	522.4	-66.77 %	
PE Cabo Leones 3	954.2	533.6	-44.08 %	
PE Calama	679.8	842.2	+23.90 %	
PE Campo Lindo	190.6	185.2	-2.87 %	
PE Canela	52.4	60.0	+14.65 %	
PE Canela 2	257.3	199.7	-22.38 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	969.8	1000.7	+3.19 %	
PE Cuel	170.1	52.2	-69.29 %	
PE El Arrayán	876.0	290.8	-66.80 %	
PE El Maitén	48.7	11.3	-76.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3360.0	0.0	(*) -100.00 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4335.6	3590.8	-17.18 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	345.0	181.4	-47.42 %	LF
TER Arauco MAPA	985.0	2177.1	(*) +121.03 %	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	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3950.2	3706.6	-6.17 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1083.0	1141.7	+5.42 %	RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
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	-	
TER CMPC Laja	260.9	326.7	+25.22 %	
TER CMPC Pacífico	407.0	544.4	+33.76 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	29.9	-75.08 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	5.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	14.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.0	98.8	-14.84 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	3407.9	-15.21 %	
TER Cochrane-CCH2	4070.6	3431.4	-15.70 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	161.1	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	199.3	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	527.2	397.4	-24.62 %	P
PE La Estrella	166.4	92.1	-44.68 %	
PE La Flor	305.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	4.8	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	1284.9	984.3	-23.40 %	
PE Lomas de Duqueco	259.5	132.5	-48.94 %	
PE Los Buenos Aires	130.2	57.3	-55.99 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	511.6	442.9	-13.42 %	
PE Los Olmos	434.7	352.9	-18.82 %	LF
PE Malleco Norte	450.4	319.3	-29.11 %	
PE Malleco Sur	599.9	407.6	-32.06 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	276.6	100.4	-63.70 %	
PE Monte Redondo	209.3	142.6	-31.86 %	
PE Negrete	206.0	96.6	-53.11 %	
PE Puelche Sur	331.2	44.1	-86.69 %	
PE Punta Colorada	14.2	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	112.3	176.8	+57.50 %	
PE Punta Sierra	564.4	360.9	-36.06 %	
PE Renaico	600.1	195.3	-67.46 %	
PE Renaico II	589.3	491.2	-16.65 %	
PE San Gabriel	1127.5	466.1	-58.66 %	
PE San Juan	1410.1	835.0	-40.78 %	
PE San Matías	47.7	86.8	+81.98 %	
PE San Pedro	39.8	9.0	-77.39 %	
PE San Pedro 2	60.2	14.0	-76.73 %	
PE Sarco	871.7	850.9	-2.38 %	
PE Sierra Gorda Este	581.6	468.8	-19.40 %	LF
PE Talinay Oriente	599.5	398.1	-33.59 %	
PE Talinay Poniente	421.1	347.5	-17.49 %	
PE Taltal	362.6	714.5	+97.04 %	
PE Tchamma	503.6	675.8	+34.19 %	
PE Tolpan Sur	640.9	314.2	-50.97 %	
PE Totoral	223.2	155.2	-30.46 %	
PE Ucuquer 2	36.2	11.1	-69.25 %	LF
PE Valle de los Vientos	295.5	284.6	-3.66 %	
PFV Almeyda	431.2	512.5	+18.87 %	
PFV Andes Solar	188.3	188.2	-0.03 %	
PFV Andes Solar II-A	66.8	30.0	-55.08 %	
PFV Andes Solar II-B	1692.0	1222.7	-27.74 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	618.2	1206.0	+95.09 %	
PFV Azabache	353.7	522.8	+47.82 %	LF
PFV Bolero	1219.3	1146.5	-5.97 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3121.3	3215.9	+3.03 %	
PFV Capricornio	818.2	739.3	-9.64 %	
PFV Carrera Pinto	737.9	778.4	+5.49 %	
PFV Cerro Dominador	930.9	845.7	-9.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	312.0	317.7	+1.82 %	LF
TER Escuadrón	42.1	17.7	-57.93 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2387.2	2578.3	+8.01 %	RO
TER Guacolda 4	2171.1	2361.7	+8.78 %	RO
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4658.1	5381.1	+15.52 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	118.0	-24.35 %	
TER Lautaro I	442.0	458.1	+3.63 %	
TER Lautaro II	384.0	435.9	+13.53 %	
TER Llanos Blancos	0.0	12.7	GNP	
TER Loma Los Colorados II	197.5	254.9	+29.06 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	169.0	GNP	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	126.1	160.4	+27.19 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	182.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	48.8	280.0	+473.25 %		TER Neuqueno I Gas Arg	1501.0	719.0	-52.10 %	
PFV Conejo	123.3	924.4	+649.72 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1806.2	1177.3	-34.82 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	2943.0	(*)GNP	
PFV Diego de Almagro	87.8	108.7	+23.74 %		TER Neuqueno II Gas Arg	2583.1	2076.0	-19.63 %	
PFV Diego de Almagro Sur	986.8	1879.1	+90.43 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1675.0	917.5	-45.22 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	184.1	130.5	-29.12 %		TER Norgener-NT01	1320.8	1337.3	+1.25 %	RO
PFV El Aguila	0.7	14.8	+2014.29 %		TER Norgener-NT02	2137.2	2166.6	+1.38 %	RO
PFV El Manzano	543.5	308.5	-43.24 %	P	TER Nueva Aldea	1154.0	917.5	-20.49 %	
PFV El Pelicano	1119.2	949.5	-15.16 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1391.0	1520.2	+9.29 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	93.8	482.1	+413.94 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	2679.5	2061.0	-23.08 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	-	0.0	-		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	374.1	953.7	+154.90 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2456.1	2552.0	+3.90 %	
PFV Guanchoi	2314.5	3173.2	+37.11 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	326.2	685.8	+110.26 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	259.6	462.6	+78.22 %		TER PAS Mejillones	408.0	367.7	-9.87 %	
PFV Javiera	206.8	534.4	+158.44 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	507.1	419.5	-17.28 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	87.2	153.8	+76.34 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	803.2	688.7	-14.25 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.1	16.3	-4.63 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	53.5	384.7	+618.70 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	180.0	GNP	
PFV Lalackama II	27.4	108.6	+296.94 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	565.0	923.9	+63.53 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1134.0	GNP	
PFV Los Loros	214.6	221.8	+3.36 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	27.9	30.0	+7.76 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1288.7	1183.6	-8.15 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1383.0	1827.5	+32.14 %		TER San Isidro I Gas Arg	2564.3	4639.3	(*) +80.92 %	
PFV María Elena	470.9	485.0	+2.99 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1381.1	491.1	-64.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	781.6	794.9	+1.70 %		TER San Isidro II Gas Arg	3463.0	3928.7	+13.45 %	LF
PFV Pampa Camarones	4.1	54.4	+1223.60 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	121.2	663.6	+447.57 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1067.4	886.3	-16.97 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.4	64.7	+49.34 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	95.6	139.8	+46.25 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	652.7	474.5	-27.31 %		TER Santa Fe	995.0	1223.1	+22.92 %	
PFV Rio Escondido	1575.3	1358.1	-13.79 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	343.1	39.5	-88.47 %		TER Santa Marta	241.4	86.0	-64.37 %	
PFV San Andres	316.2	402.0	+27.12 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	905.1	859.1	-5.09 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	751.6	892.3	+18.72 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	15.0	GNP	
PFV Santiago	609.5	663.9	+8.92 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1518.7	1223.6	-19.43 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	256.7	718.1	+179.74 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Sol del Desierto	1856.4	1872.6	+0.87 %	RO
PFV Tamaya Solar	422.6	989.3	+134.10 %	
PFV Uribe Solar	511.8	461.1	-9.91 %	LF
PFV Usya	430.4	432.4	+0.46 %	
PFV Valle Escondido	1121.1	908.2	-18.99 %	
PFV Valle del Sol	1360.2	1207.1	-11.26 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	95.9	87.1	-9.23 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.6	22.6	-4.28 %	PMG
PMG HP Callao	7.3	10.7	+45.84 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	157.5	+138.64 %	PMG
PMG HP Chiburgo	20.0	480.0	+2300.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	71.3	-31.44 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	70.0	+0.16 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	36.0	24.1	-33.19 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.5	-4.17 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	15.9	-5.36 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.4	-1.67 %	PMG
PMG HP Llauquereo	4.3	3.2	-26.28 %	PMG
PMG HP MC1	48.2	49.7	+2.96 %	PMG
PMG HP MC2	14.3	14.3	+0.14 %	PMG
PMG HP MC3	17.1	14.8	-13.51 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	101.4	+111.25 %	PMG
PMG HP Nalcas	56.9	55.2	-2.94 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	172.3	174.0	+0.98 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	
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	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1192.5	1418.5	+18.95 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	5.7	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	469.4	684.3	+45.78 %	
TER Viñales	312.4	451.2	+44.44 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	210505.4	214350.3	+1.83 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.4	61.5	+7.18 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.5	-0.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.4	81.0	-0.48 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.1	8.3	+63.05 %
PMGD HP Caliboro	25.5	25.2	-0.92 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	4.4	14.6	+235.74 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.2	+6.32 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	82.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	45.3	-
PMGD HP Dongo	3.0	12.7	+327.74 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.4	-
PMGD HP El Agrio	12.3	10.8	-12.78 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.4	-
PMGD HP El Atajo	17.7	15.6	-12.16 %
PMGD HP El Brinco	1.7	2.6	+52.53 %
PMGD HP El Canelo	63.7	61.7	-3.18 %
PMGD HP El Colorado	7.5	13.8	+84.07 %
PMGD HP El Diuto	63.6	59.4	-6.50 %
PMGD HP El Galpón	30.5	24.7	-19.02 %
PMGD HP El Llano	15.2	21.5	+41.84 %
PMGD HP El Manzano	68.4	63.0	-7.89 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.5	23.5	+0.18 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.8	13.0	-49.89 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.2	61.2	+31339.59 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	4.5	+57.69 %
PMGD HP La Compañía II	37.1	37.3	+0.71 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.6	10.0	+31.88 %
PMGD HP Las Flores	0.0	25.2	-
PMGD HP Las Vertientes	9.0	18.3	+102.48 %
PMGD HP Los Bajos	122.9	123.8	+0.74 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	3.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	39.4	40.3	+2.48 %
PMGD HP Los Padres	2.3	1.9	-17.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	24.0	13.1	-45.50 %
PMGD PFV Los Cisnes	51.1	38.1	-25.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.4	17.7	-30.35 %
PMGD PFV Los Jotes	15.9	17.4	+9.47 %
PMGD PFV Los Lagos	0.0	16.3	-
PMGD PFV Los Libertadores	45.6	39.5	-13.42 %
PMGD PFV Los Lirios	53.9	40.4	-24.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.6	6.1	-67.39 %
PMGD PFV Los Molinos	86.3	61.1	-29.17 %
PMGD PFV Los Nogales	16.1	55.1	+242.94 %
PMGD PFV Los Paltos	22.8	21.1	-7.63 %
PMGD PFV Los Patos	28.3	28.3	+0.14 %
PMGD PFV Los Perales	12.7	10.7	-16.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	56.2	51.3	-8.74 %
PMGD PFV Luce Solar	21.7	2.4	-88.89 %
PMGD PFV Luders	25.7	22.3	-13.15 %
PMGD PFV Lumbreras	24.0	16.1	-32.98 %
PMGD PFV Luna	23.0	15.8	-31.11 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	19.7	-0.03 %
PMGD PFV Maikono	11.7	8.0	-32.00 %
PMGD PFV Maimalicán	18.6	18.3	-1.60 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.8	14.4	+12.57 %
PMGD PFV Malaquita II	90.5	91.6	+1.19 %
PMGD PFV Malinke	11.1	9.8	-11.75 %
PMGD PFV Malloco	20.1	12.3	-38.92 %
PMGD PFV Malvilla	13.0	7.4	-43.20 %
PMGD PFV Manao	22.8	22.0	-3.38 %
PMGD PFV Mandinga	37.0	33.5	-9.38 %
PMGD PFV Marambio	15.9	13.5	-15.36 %
PMGD PFV Maraño	27.0	30.6	+13.51 %
PMGD PFV Marchigue II	69.8	85.8	+23.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.2	22.6	+11.60 %
PMGD PFV Marin	30.2	30.8	+1.97 %
PMGD PFV María Pinto	21.7	13.7	-36.76 %
PMGD PFV Meco Chillan	63.8	52.5	-17.69 %
PMGD PFV Meli	94.6	53.9	-43.04 %
PMGD PFV Membrillo	26.2	19.0	-27.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	34.7	11.2	-67.72 %
PMGD PFV Milán A	32.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.5	27.1	+6.08 %
PMGD PFV Mostazal	79.5	63.7	-19.82 %
PMGD PFV Moya	100.0	75.9	-24.08 %
PMGD PFV Mutupín	70.5	73.7	+4.51 %
PMGD PFV Nahuén	85.0	55.9	-34.26 %
PMGD PFV Nan	0.0	68.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.3	31.7	+1.25 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.0	-
PMGD HP Maisán	4.4	4.4	+0.76 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	50.1	49.0	-2.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	5.0	+5.42 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	5.6	8.1	+45.25 %
PMGD HP Palmar	60.0	57.3	-4.45 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.0	5.0	+70.45 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	2.8	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.4	14.6	-5.52 %
PMGD HP Purísima	10.0	9.7	-3.28 %
PMGD HP Quillaileo	9.6	10.3	+7.31 %
PMGD HP Reca	7.1	6.5	-8.93 %
PMGD HP Roblería	49.7	37.3	-25.00 %
PMGD HP Río Mulchén	7.3	6.9	-5.64 %
PMGD HP Río Trueno	18.8	17.1	-8.59 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.3	15.6	+17.47 %
PMGD HP Santa Rosa	9.9	11.7	+18.28 %
PMGD HP Sauce Andes	0.3	0.3	+3.05 %
PMGD HP Trailelfú	6.8	6.5	-3.58 %
PMGD HP Tranquil	10.9	9.4	-13.72 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.8	-0.45 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	3.8	-
PMGD PE El Nogal	61.0	12.1	-80.15 %
PMGD PE Huajache	16.1	4.5	-72.22 %
PMGD PE Las Peñas	26.1	15.7	-39.82 %
PMGD PE Lebu III	17.1	0.5	-96.84 %
PMGD PE Raki	18.3	13.9	-23.99 %
PMGD PE Ucuquer	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	52.3	48.8	-6.63 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.5	56.2	-14.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	82.1	36.9	-55.14 %
PMGD PFV Alhué	20.6	20.0	-2.69 %
PMGD PFV Alicahue	30.2	23.1	-23.51 %
PMGD PFV Alto Solar	23.6	2.3	-90.42 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	10.6	-14.96 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.4	28.9	-18.51 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.4	22.6	+0.76 %
PMGD PFV Anakena	85.8	78.8	-8.23 %
PMGD PFV Antonia	30.5	12.4	-59.32 %
PMGD PFV Argomedo	83.3	52.4	-37.13 %
PMGD PFV Arica	-	40.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.6	18.5	-27.63 %
PMGD PFV Newentun	35.5	39.8	+11.97 %
PMGD PFV Nihue	14.0	16.2	+15.90 %
PMGD PFV Norte Chico	18.6	15.5	-16.88 %
PMGD PFV Ocoa	23.1	21.1	-8.57 %
PMGD PFV Olivia	25.6	25.8	+0.97 %
PMGD PFV Olivier	24.2	28.0	+15.80 %
PMGD PFV Olivillo	53.6	32.8	-38.84 %
PMGD PFV Orion	28.6	23.6	-17.49 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.4	23.5	+27.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	62.3	77.3	+24.10 %
PMGD PFV Ovejería	76.4	87.8	+14.93 %
PMGD PFV PAS1	77.8	92.6	+19.01 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	52.1	42.9	-17.58 %
PMGD PFV Pachira	100.7	70.9	-29.58 %
PMGD PFV Paillihue	89.5	99.0	+10.52 %
PMGD PFV Paine	101.4	101.2	-0.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	54.1	55.9	+3.18 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.2	35.7	-11.33 %
PMGD PFV Panquehue II	32.9	35.6	+8.10 %
PMGD PFV Paraguay	66.8	87.1	+30.43 %
PMGD PFV Paranal	0.7	22.9	+2981.36 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.8	22.4	-22.27 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.9	73.2	-16.79 %
PMGD PFV Parque El Olivar	80.9	90.9	+12.32 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.8	32.8	-
PMGD PFV Parque La Colonia	90.4	79.4	-12.15 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.7	12.2	+39.97 %
PMGD PFV Parque Nancagua	55.2	47.9	-13.19 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.9	74.7	-14.08 %
PMGD PFV Parque San Javier	30.0	50.3	+67.49 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	93.3	70.2	-24.77 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	46.8	46.0	-1.66 %
PMGD PFV Pastrán	89.3	103.1	+15.37 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	57.9	51.6	-10.95 %
PMGD PFV Pedreros	23.9	27.2	+13.85 %
PMGD PFV Pegasus	28.7	23.3	-18.60 %
PMGD PFV Pellin	-	31.7	-
PMGD PFV Pelumpen	14.4	14.4	-
PMGD PFV Penaflor	94.2	65.7	-30.25 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.1	26.5	+1.49 %
PMGD PFV Pepa	81.3	69.8	-14.12 %
PMGD PFV Pequen	30.1	22.2	-26.28 %
PMGD PFV Peralillo	10.0	9.6	-4.40 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.3	-2.13 %
PMGD PFV Pichon	12.0	10.1	-15.94 %
PMGD PFV Picunche	69.6	69.6	-
PMGD PFV Piduco	29.7	30.4	+2.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	11.6	6.8	-40.99 %
PMGD PFV Armazones	4.5	49.8	+1012.82 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.0	18.6	-30.99 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	87.0	82.0	-5.74 %
PMGD PFV Avellano	-	11.1	-
PMGD PFV Aviles	28.6	33.0	+15.31 %
PMGD PFV Ayla	99.6	65.4	-34.33 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	63.3	60.2	-4.96 %
PMGD PFV Bellavista	27.0	25.2	-6.91 %
PMGD PFV Berruenco	96.3	82.6	-14.19 %
PMGD PFV Blu	-	21.9	-
PMGD PFV Bulnes Barones	27.8	23.4	-15.95 %
PMGD PFV Bérghamo	31.8	24.1	-24.16 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	62.2	67.8	+9.02 %
PMGD PFV Cabilsol	17.8	14.1	-20.45 %
PMGD PFV Cabrero	39.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	91.6	91.8	+0.18 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.3	-72.39 %
PMGD PFV Calama	103.1	102.6	-0.47 %
PMGD PFV Calle Larga	20.5	28.9	+40.83 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.3	19.3	-29.32 %
PMGD PFV Canelillo	21.8	25.8	+18.35 %
PMGD PFV Canesa	26.6	18.2	-31.76 %
PMGD PFV Cantera	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	75.7	67.9	-10.35 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	5.6	-15.46 %
PMGD PFV Caracoles	27.5	21.9	-20.34 %
PMGD PFV Casabermeja	58.8	42.4	-27.88 %
PMGD PFV Casuto	20.3	24.4	+20.30 %
PMGD PFV Catemu	16.3	16.2	-0.49 %
PMGD PFV Catán	25.3	29.5	+16.48 %
PMGD PFV Cauquenes	26.9	29.4	+9.11 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	62.7	59.1	-5.79 %
PMGD PFV Chacabuco	78.8	94.7	+20.16 %
PMGD PFV Chalinga	26.9	29.2	+8.39 %
PMGD PFV Champa	9.5	9.4	-0.56 %
PMGD PFV Chancon	17.4	13.3	-23.51 %
PMGD PFV Chilener	-	0.7	-
PMGD PFV Chimbarongo	115.9	3.5	-96.95 %
PMGD PFV Chuchifí	17.0	19.7	+15.84 %
PMGD PFV Cipres	39.3	21.9	-44.28 %
PMGD PFV Citrino	20.6	16.8	-18.25 %
PMGD PFV Ckilir	81.6	11.0	-86.55 %
PMGD PFV Clementina	7.9	7.8	-0.78 %
PMGD PFV Cocharcas	25.9	22.4	-13.58 %
PMGD PFV Cocinillas	20.8	26.3	+26.27 %
PMGD PFV Coinco	-	15.7	-
PMGD PFV Colchagua	20.8	24.3	+17.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	22.2	21.7	-2.21 %
PMGD PFV Piquero	63.0	28.4	-54.92 %
PMGD PFV Pirque	18.0	25.3	+40.72 %
PMGD PFV Pitotoy	31.2	20.2	-35.41 %
PMGD PFV Pitra	17.7	4.8	-72.68 %
PMGD PFV Placilla	77.6	57.5	-25.86 %
PMGD PFV Playerito	30.7	31.3	+1.81 %
PMGD PFV Playero	30.6	31.2	+2.09 %
PMGD PFV Playeron	31.6	32.2	+1.99 %
PMGD PFV Plomo Verano	18.8	21.4	+14.11 %
PMGD PFV Población	24.1	21.0	-12.90 %
PMGD PFV Pocillas	-	17.6	-
PMGD PFV Portezuelo	23.3	21.0	-9.52 %
PMGD PFV Pretty Field	13.5	20.2	+49.74 %
PMGD PFV Puangue	24.1	20.2	-15.88 %
PMGD PFV Pueblo Seco	86.6	71.2	-17.78 %
PMGD PFV Puelche	24.9	27.1	+8.77 %
PMGD PFV Puente Solar	26.6	20.3	-23.77 %
PMGD PFV Pullalli	22.5	14.9	-33.64 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	21.0	+18.42 %
PMGD PFV Queltehue	24.7	19.0	-23.20 %
PMGD PFV Quemados	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	94.5	94.4	-0.12 %
PMGD PFV Quillay	18.0	14.0	-22.40 %
PMGD PFV Quinantu	89.7	87.3	-2.64 %
PMGD PFV Quinta	20.1	28.2	+40.12 %
PMGD PFV RDCL SAN	50.9	52.9	+3.90 %
PMGD PFV REN	12.7	9.7	-23.66 %
PMGD PFV RLA	21.5	15.0	-30.42 %
PMGD PFV Ranguil	22.2	24.4	+10.15 %
PMGD PFV Ratulemus	28.3	30.4	+7.37 %
PMGD PFV Rauquen	86.6	71.7	-17.24 %
PMGD PFV Recoleta	62.2	68.3	+9.81 %
PMGD PFV Rengo	-	7.2	-
PMGD PFV Rexner	26.2	25.7	-1.78 %
PMGD PFV Rimini	47.4	52.4	+10.44 %
PMGD PFV Rinconada	81.1	51.7	-36.26 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	83.7	18.0	-78.55 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.1	32.4	+0.98 %
PMGD PFV Rodeo	20.8	21.3	+2.40 %
PMGD PFV Romeria	94.2	68.0	-27.84 %
PMGD PFV Rosario	3.3	2.1	-38.58 %
PMGD PFV Rovián	56.3	45.4	-19.41 %
PMGD PFV Río Peuco	25.2	18.4	-26.86 %
PMGD PFV SDSI	26.4	27.1	+2.40 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.2	26.5	+1.14 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.3	16.6	+15.62 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.7	19.3	+15.85 %
PMGD PFV San Antonio	40.9	23.9	-41.60 %
PMGD PFV San Camilo	30.2	28.1	-7.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	96.0	92.3	-3.81 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.3	18.7	-28.99 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	23.3	18.1	-22.61 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.4	12.4	+8.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	75.4	78.4	+3.96 %
PMGD PFV Covadonga	88.2	94.6	+7.31 %
PMGD PFV Coyunche	26.4	27.3	+3.49 %
PMGD PFV Crucero	29.2	23.1	-20.75 %
PMGD PFV Cruz	27.0	26.0	-3.75 %
PMGD PFV Curacavi	27.9	20.8	-25.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.7	22.9	+29.32 %
PMGD PFV Dadinco	27.1	24.8	-8.52 %
PMGD PFV Darlín	67.5	66.3	-1.75 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.2	90.9	+4.15 %
PMGD PFV Don Andrónico	15.7	14.7	-6.14 %
PMGD PFV Don Enrique	72.9	83.1	+14.03 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.1	12.4	-38.45 %
PMGD PFV Don Jorge	25.2	30.0	+19.14 %
PMGD PFV Don Mariano	26.7	18.8	-29.71 %
PMGD PFV Don Martín	27.5	25.5	-7.00 %
PMGD PFV Don Matías	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.5	46.7	+5.08 %
PMGD PFV Doña Igna	14.0	10.6	-24.21 %
PMGD PFV Doñihue	55.5	51.2	-7.77 %
PMGD PFV Duqueco Solar	91.6	93.2	+1.77 %
PMGD PFV Eclipse	85.7	32.7	-61.84 %
PMGD PFV El Boco	29.8	38.6	+29.63 %
PMGD PFV El Castaño	54.2	51.2	-5.61 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.7	14.3	+12.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.7	13.8	+8.58 %
PMGD PFV El Chercan	104.3	101.1	-3.03 %
PMGD PFV El Chincol	32.8	24.2	-26.37 %
PMGD PFV El Chucao	26.1	21.8	-16.65 %
PMGD PFV El Cuervo	20.0	20.1	+0.76 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	7.5	-40.62 %
PMGD PFV El Divisadero	27.0	34.4	+27.16 %
PMGD PFV El Estero	12.6	14.4	+14.12 %
PMGD PFV El Flamenco	72.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	47.4	62.9	+32.65 %
PMGD PFV El Huaso	19.6	18.4	-6.29 %
PMGD PFV El Ingenio	25.9	9.5	-63.25 %
PMGD PFV El Laurel	58.9	46.5	-20.98 %
PMGD PFV El Litre	75.2	75.9	+0.88 %
PMGD PFV El Monte	24.4	18.9	-22.46 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.3	-
PMGD PFV El Picurio	26.7	21.3	-20.07 %
PMGD PFV El Pilpen	26.1	17.2	-34.06 %
PMGD PFV El Pitio	29.7	22.0	-26.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	26.8	20.4	-23.82 %
PMGD PFV San Emilio I	27.1	22.4	-17.52 %
PMGD PFV San Eugenio	-	61.4	-
PMGD PFV San Francisco	21.2	22.1	+4.06 %
PMGD PFV San Isidro	18.1	15.7	-13.31 %
PMGD PFV San José II	33.2	26.7	-19.72 %
PMGD PFV San Pedro	17.9	12.6	-29.83 %
PMGD PFV San Ramiro	85.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.2	17.8	-23.10 %
PMGD PFV Santa Amelia	23.0	22.2	-3.63 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.1	20.1	-31.07 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.8	12.8	-7.10 %
PMGD PFV Santa Clara	18.1	22.9	+26.27 %
PMGD PFV Santa Cruz	90.7	77.2	-14.80 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	78.3	48.7	-37.84 %
PMGD PFV Santa Emilia	81.3	68.2	-16.13 %
PMGD PFV Santa Ester	25.8	21.0	-18.68 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.5	41.4	-0.30 %
PMGD PFV Santa Inés	20.5	20.2	-1.51 %
PMGD PFV Santa Julia	17.8	15.0	-15.38 %
PMGD PFV Santa Laura	21.1	14.6	-31.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.1	58.1	+18.33 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.7	21.1	-21.02 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.9	25.6	+16.92 %
PMGD PFV Santa Rita	27.1	22.1	-18.43 %
PMGD PFV Santuario	13.3	19.9	+49.55 %
PMGD PFV Saturno Norte	28.2	11.9	-57.90 %
PMGD PFV Siete Colores	28.4	33.2	+16.93 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.0	68.2	-2.50 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.7	19.8	+0.58 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	7.5	6.6	-12.58 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	86.0	102.5	+19.17 %
PMGD PFV Talca	83.1	75.8	-8.85 %
PMGD PFV Talhuén	25.1	27.0	+7.73 %
PMGD PFV Tallado	90.0	68.7	-23.59 %
PMGD PFV Tamarugo	25.4	24.6	-3.30 %
PMGD PFV Tambo Real	19.5	19.9	+2.38 %
PMGD PFV Taranto	60.5	21.0	-65.25 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	2.4	-
PMGD PFV Til Til	16.5	18.7	+13.38 %
PMGD PFV Torino	70.4	65.5	-7.03 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	61.7	65.4	+5.90 %
PMGD PFV Trebal	18.1	17.1	-5.39 %
PMGD PFV Trebo	17.8	12.8	-28.41 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.6	18.6	-21.36 %
PMGD PFV Tricahue II	76.3	40.9	-46.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	27.4	25.3	-7.71 %
PMGD PFV El Queltehue	14.7	8.1	-44.90 %
PMGD PFV El Quemado	31.0	29.1	-6.19 %
PMGD PFV El Queule	54.0	18.2	-66.37 %
PMGD PFV El Rayador	59.8	81.6	+36.57 %
PMGD PFV El Reconquistador	24.8	24.8	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	80.5	56.8	-29.40 %
PMGD PFV El Romeral	82.3	65.0	-21.04 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	20.2	-39.37 %
PMGD PFV El Sauce	28.8	18.2	-36.94 %
PMGD PFV El Sharon	25.9	16.3	-37.08 %
PMGD PFV El Tiuke	7.4	8.1	+9.76 %
PMGD PFV El Trigal	86.1	70.2	-18.47 %
PMGD PFV El Zorzal	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	22.6	15.2	-32.77 %
PMGD PFV Encon	64.8	87.1	+34.44 %
PMGD PFV Erinome	28.0	27.0	-3.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.5	25.1	-1.37 %
PMGD PFV Esfena	12.9	13.8	+7.17 %
PMGD PFV Esperanza	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	25.3	19.8	-21.76 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.1	5.2	-67.96 %
PMGD PFV Filomena	25.9	26.0	+0.44 %
PMGD PFV Florencia Solar	42.2	44.5	+5.43 %
PMGD PFV Foster	14.1	11.9	-15.80 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Francisco	24.7	18.3	-25.75 %
PMGD PFV Fulgor	19.5	20.9	+7.42 %
PMGD PFV GR Lemu	50.2	48.0	-4.38 %
PMGD PFV GR Peumo	49.0	35.9	-26.80 %
PMGD PFV GR Pitao	83.4	48.8	-41.51 %
PMGD PFV GR Rauli	97.9	81.5	-16.81 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	51.0	49.8	-2.38 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.6	26.1	-8.68 %
PMGD PFV Gabriela	103.2	103.3	+0.14 %
PMGD PFV Girasoles	20.8	16.8	-19.54 %
PMGD PFV Granada	95.6	66.5	-30.42 %
PMGD PFV Granate	84.9	104.2	+22.70 %
PMGD PFV Guadalao	24.6	26.5	+7.72 %
PMGD PFV Guadalupe	58.6	58.8	+0.31 %
PMGD PFV Guanaco Solar	85.5	66.8	-21.87 %
PMGD PFV Guarana	10.5	11.6	+9.91 %
PMGD PFV Helios	20.3	19.8	-2.70 %
PMGD PFV Homero	19.0	15.9	-16.47 %
PMGD PFV Hormiga	11.6	11.3	-2.83 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.6	-64.49 %
PMGD PFV Huape	24.6	23.6	-4.04 %
PMGD PFV Huaquelon	74.3	64.3	-13.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	22.3	23.4	+4.72 %
PMGD PFV Tucuquere	24.0	23.5	-2.08 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-86.11 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.2	-42.48 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	0.7	-54.10 %
PMGD PFV Valle Este II	85.1	96.4	+13.25 %
PMGD PFV Valle Oeste II	68.5	85.3	+24.48 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.4	15.8	-26.40 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.8	-
PMGD PFV Venturada	86.3	77.4	-10.35 %
PMGD PFV Vicente	18.5	18.7	+1.26 %
PMGD PFV Victoria	55.9	55.3	-1.12 %
PMGD PFV Villa Alegre	38.3	37.0	-3.44 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.9	21.7	-12.81 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.3	14.1	-7.83 %
PMGD PFV Villa Prat	6.5	12.1	+85.64 %
PMGD PFV Villa Seca	26.4	22.0	-16.63 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	26.5	+8.38 %
PMGD PFV Violeta	63.8	40.7	-36.20 %
PMGD PFV Vituco 2B	20.6	20.5	-0.81 %
PMGD PFV Yahutela	50.4	48.4	-3.87 %
PMGD PFV Ñihue	5.0	5.7	+13.82 %
PMGD PFV Ñiquén	32.9	20.6	-37.36 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almerendo	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	54.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	19.6	-29.06 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.5	15.5	-52.40 %
PMGD PFV Independencia	23.8	16.2	-32.09 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.3	26.8	-2.06 %
PMGD PFV Jahuel	58.2	59.1	+1.50 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	20.5	14.9	-27.37 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	77.9	-22.46 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	10.1	-32.97 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.3	23.5	+5.29 %
PMGD PFV La Acacia	63.7	30.6	-52.03 %
PMGD PFV La Blanquina	76.8	53.0	-31.00 %
PMGD PFV La Chapeana	16.5	17.9	+7.96 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.8	19.7	+24.48 %
PMGD PFV La Esperanza II	69.8	81.2	+16.37 %
PMGD PFV La Estancia	23.6	18.8	-20.24 %
PMGD PFV La Foresta	24.8	27.6	+11.33 %
PMGD PFV La Frontera	37.2	29.7	-20.07 %
PMGD PFV La Gamboina	23.3	17.3	-25.50 %
PMGD PFV La Lajuela	56.1	48.8	-13.07 %
PMGD PFV La Ligua	23.4	12.1	-48.12 %
PMGD PFV La Manga	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	11.7	-42.36 %
PMGD PFV La Palma Solar	101.1	84.8	-16.12 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	85.4	72.6	-14.96 %
PMGD PFV Lagunilla	17.5	11.5	-34.15 %
PMGD PFV Laja Andino	47.9	50.0	+4.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	15.7	-12.86 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.5	1.9	+245.10 %
PMGD PFV Las Cabras	19.6	19.0	-2.82 %
PMGD PFV Las Cachañas	66.4	48.8	-26.45 %
PMGD PFV Las Catitas	34.6	21.4	-38.08 %
PMGD PFV Las Chacras	22.2	20.7	-6.58 %
PMGD PFV Las Codornices	26.9	26.4	-1.86 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.9	26.2	-2.49 %
PMGD PFV Las Majadas	97.0	100.4	+3.56 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.9	14.0	-35.80 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.5	10.1	-38.85 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.0	10.1	-32.30 %
PMGD PFV Las Palomas	29.1	25.3	-13.06 %
PMGD PFV Las Perdices	24.5	24.6	+0.45 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	26.2	+0.69 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	70.3	54.5	-22.60 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	2.8	-89.28 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.7	26.0	+9.40 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.8	30.1	+4.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	46.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	11.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	57.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	22.9	11.2	-51.14 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.8	22.0	-32.99 %
PMGD PFV Lingue	19.4	5.7	-70.86 %
PMGD PFV Lipangue	21.1	21.0	-0.57 %
PMGD PFV Liquidambar	86.9	87.1	+0.17 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.7	15.3	-18.32 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	58.9	20.3	-65.59 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	52.0	44.2	-15.05 %
PMGD PFV Llay Llay	81.2	78.1	-3.75 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	4.0	+58.89 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.7	15.1	-4.42 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	31.9	-
PMGD PFV Lo Miranda	41.8	36.9	-11.75 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.1	10.9	-2.08 %
PMGD PFV Lockma	80.1	83.0	+3.49 %
PMGD PFV Loica	27.0	20.4	-24.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
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	-	6.9	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	41.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17635.5	16160.1	-8.37 %

Abreviaturas:

: :

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Mayor generación real por requerimiento de la DOH.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Arauco MAPA	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Nehuenco II GNL	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.
HE El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B, según SICF 2024000440.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I 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 La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	75.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyía intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Atacama 2 Gas Arg	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Atacama 2 GNL	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Guacolda 2	94.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 89 horas, partida en tibio: 37 horas y partida en caliente: 18 horas. NOTA: Tiempos indicados anteriormente son válidos siempre que unidad Guacolda U1 se encuentre en servicio. De lo contrario considerar siguientes tiempos Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002021.
TER Guacolda 3	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 161 horas, partida en tibio: 137 horas y partida en caliente: 72 horas, según IL 2023002022.
TER Guacolda 4	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 119 horas, partida en tibio: 109 horas y partida en caliente: 48 horas, según IL 2023002023.
TER Guacolda 5	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 134 horas, partida en tibio: 94 horas y partida en caliente: 66 horas, según IL 2023002024.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, según IL 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Cipreses se declara en condición de vertimiento con cota 1318,28 m.s.n.m. y un gasto de 180 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:38	Enor Chile	C. PFV Castilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002089.
02:27	Transec	S/E San Vicente interruptor AR con informe de Falla. Causa informada: Durante maniobras de destransferencia del interruptor 52AT3, desconectador 89AR-B presenta corte en pasador, lo que deja inoperativa la parte mecánica y eléctrica del equipo, según IF 202300047.
02:46	Transec	S/E San Vicente 89AT3-A del transformador N°3 de 154/66/13.2 kV queda disponible (presentaba anomalía para el cierre), cancelada IF 2023000947.
03:06	Arauco	C. Arauco TG 4/5 disponible y sin limitación, cancelado IL 2024000038.
06:46	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW, según IF 2024000045.
08:00	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitado en 95 MW. Causa informada: Por seguridad debido a mufa en mal estado de la barra 2, según IL 2024000039.
08:04	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, cancelado IF 2024000045.
09:00	AES Andes	C Alfalfa U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de anillos rozantes que presentan daño en su superficie, según SDCF 2024001219.
10:08	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salvador con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de puente suelto en pararrayos, según SDCF 2024002100.
10:13	Innergex	C. PV Salvador con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de puente suelto en pararrayos en línea de 110 kV Diego - El Salvador, según SDCF 2024002101.
10:14	STS	Línea de 66 kV Pilauco - Barro Blanco interrupción forzada por protecciones, se pierden 33 MW de consumos de SS/EE Río Negro, Barro Blanco, Purranque y Pichil, según IF 2024000050.
10:14	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado, según IF 2024000049.
10:18	STS	S/E Frutillar cerrada línea de 66 kV Frutillar - Purranque 1 y 2, Normalizado los consumos de SS/EE Río Negro y Purranque.
10:50	CGE	S/E Illapel línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024000046.
11:39	STS	S/E Barro Blanco interruptor 52B3 de línea de 66 kV Pilauco - Barro Blanco cerrado y energizada barra de 66 kV. Cancelado IF 2024000050.
11:44	STS	S/E Barro Blanco normalizados los consumos de S/E Barro Blanco y S/E Pichil.
15:02	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado en línea de 66 kV Remehue - Osorno 1, según SDCF 2024002113.
15:24	STS	S/E Frutillar línea de 66 kV Frutillar - Purranque 1 y 2 abiertas, normalizada topología.
16:38	Comasa	C. Lautaro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW, según IF 2024000051.
18:03	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos de S/E Quellón, según IF 2024000054.
18:03	Enor Chile	C. Trincao indisponible. Causa informada: Falla línea de 110 kV Chonchi - Quellón. Según IF 2024000052.
18:40	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acumulación de algas, según SICF 2024002121.
18:40	AES Andes	C. Cochrane ANG1 limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acumulación de algas, según SICF 2024002122.
18:40	AES Andes	C. Cochrane ANG2 limitada a MT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acumulación de algas, según SICF 2024002123.
19:05	Enor Chile	C. Trincao disponible, cancelada IF 2024000052.
19:05	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón cerrada, se normalizan la totalidad de los consumos de S/E Quellón, cancelado IF 2024000054. .
20:15	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada
20:35	Innergex	C. PV Salvador cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002101.
20:52	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salvador cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002100.

Hora	Centro de Control	Observación
21:00	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 1 cerrada, cancelado IF 2024000049.
21:01	STS	Línea de 66 kV Osorno - Remehue 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002113.
21:20	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 24,5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000040. Cancelada IL 2024000028.
21:45	AES Andes	C Alfalfal U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024001219.
23:22	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas, según IF 2024000051.
23:26	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forsozo. Causa informada: Problemas en el sistema de accionamientos de parrillas de la caldera, según SDCF 2024002133.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -546,2 [MW]
07:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,1 [MW/m]
19:35	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,2 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 792,4 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y 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.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
CGE	Nodo San Fernando con perdida de comunicación, IL 2024000034.	05/01/2024	07:40		
Transelec	S/E San Vicente Paño AT3 desconector 89AT3 - A posición scada invalida.	06/01/2024	03:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S	05/01/2024	08:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A15 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	05/01/2024	21:09	06/01/2024	00:53
Transec	S/E Tinguirica interruptor 52A4 y en S/E Itahue interruptor 52A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en la zona 154 kV.	05/01/2024	21:12	06/01/2024	00:49
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir la profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/01/2024	00:48	06/01/2024	06:57
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/01/2024	00:48	06/01/2024	06:59

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Maria - Charrua 2.	31/12/2023	01:25		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	04/01/2024	00:55		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/01/2024	20:45	06/01/2024	01:53
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	06/01/2024	07:40	06/01/2024	20:13
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/01/2024	07:57	06/01/2024	10:06
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/01/2024	07:57	06/01/2024	12:54
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/01/2024	15:16		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/01/2024	15:30		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 06 de enero
de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 22-03-2024 14:55:43
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 86
Total registros Subestación: 34

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cosebando	Tip Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Protección	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
2023118838	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectado	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014	S/E RANDE IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fines	Riesgo Bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fines, por Extensión	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 20:00	07-01-24 08:00	06-01-24 20:29	07-01-24 05:16
202402101	Subestación	Ejecución Extensa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconectado	Origen Externo	Corte Fomosa	1739	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1808	BA S/E PV SALVADOR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de Códico Salvador para trabajos de Apriete Conexión Pararrayos en Línea 110 kV Salvador. Según 62020402100 y 5200 175.	Por solicitud de Códico Salvador para trabajos de Apriete Conexión Pararrayos en Línea 110 kV Salvador. Según 500040200100 y 5000 275.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 10:00	06-01-24 12:00	06-01-24 10:13	06-01-24 09:35
2024021202	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado	Origen Externo	Corte Fomosa	569	S/E DESGO DE ALMAGRO H1	2468	S/E DESGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Códico según SODI 276 de corte forzoso por apriete en conexión en pararrayos de línea Salvador	Bajo	A solicitud de código según SODI 276 de corte forzoso por apriete conexión pararrayos línea Salvador. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Palo Linea CHET, DCA-Salvador Temperatura de los Rangos: Al inicio y al final de la fauna Nivel de Riesgo Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 10:00	06-01-24 12:00	06-01-24 11:09	06-01-24 02:22
202400252	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1949	S/E TAP OFF CUYA 110 KV 23075	18003	S/E TAP OFF CUYA 110 KV 23075	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación equipos energizados.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE ARCA no reconectar 52HT3 / SE PICO ALMONTE no reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 09:00	06-01-24 15:00	06-01-24 10:43	06-01-24 12:37
2024021081	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRIA	1651	BA S/E CHARRIA 220KV BP1-9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CEEIO para realizar en S/E Charría, mantenimiento a pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Se efectúa posible riesgo en Barra Sección 3 de 220 kV de S/E Charría, por Bloqueo de Protección SODP-52123 de propiedad de Ferrovial.	No hay.	Solicitud de CEEIO para realizar en S/E Charría, mantenimiento a pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Se efectúa posible riesgo en Barra Sección 3 de 220 kV de S/E Charría, por Bloqueo de Protección SODP-52123 de propiedad de Ferrovial. Instalaciones en Riesgo: Barra principal de 220 kV, sección 3. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Se instalarán barras de bloqueo a ambos lados de los equipos a intervenir: Bloqueo de Protección SODP-52123	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:15	06-01-24 08:09
2024021082	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRIA	104	CHARRIA TRC 220/154/13.2KV S/E130MVA -UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CEEIO para realizar en S/E Charría, mantenimiento a pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Solicitud de CEEIO para realizar en S/E Charría, mantenimiento a pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Condiciones: Bloqueo a la Reconexión Banco ATR1 220/154/13.2 kV de S/E Charría. Instalaciones en Riesgo: Banco ATR1 220/154/13.2 kV Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Se instalarán barras de bloqueo a ambos lados de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:15	06-01-24 08:09
202312030	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE EDUCO CAMPO UNDO SPA	1854	Desconectado	Origen Interno	Programada	2339	S/E SANTA CLARA	30578	S/E SANTA CLARA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de terceros: (Cable) S/E Charría 220 kV, se realizará mantenimiento a pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Desmantelando las siguientes actividades: 1. Limpieza de aislación 2. Verificación de estado sistema anti-araña 3. Medición de respuesta en frecuencia 4. Prueba de funcionamiento 5. Sistema de Protección 6. Reemplazo de chuchos de aterramiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Se efectúa posible riesgo en Barra Sección 3 de 220 kV de S/E Charría, por Bloqueo de Protección SODP-52123 de propiedad de Ferrovial.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 1.- S/E Santa Clara - 5217, Alarma y Bloqueado. 2.- S/E Santa Clara - 5218, Alarma y Bloqueado. 3.- S/E Santa Clara - 8807-31, Alarma y Bloqueado. 4.- S/E Santa Clara - 8807-31, Corriente y Bloqueado. 5.- S/E Santa Clara - Bloqueo de Reconexión y Protección de No reconectar 17 220 kV Charría - Santa Clara C2 - 52101. 6.- S/E Santa Clara - Protección de No reconectar 17 220 kV Charría - Santa Clara C2 - 52111. 7.- S/E Santa Clara - S/E Mantenimiento TROP-01 De Charría Palo IT1, Desconectado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:31	06-01-24 08:03
2023119645	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC CHARRIA TRANSDISIÓN S.A.	82	Desconectado	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRIA	7689	S/E CHARRIA IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charría: Se realiza mantenimiento a pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Desmantelando las siguientes actividades: 1. Limpieza de aislación 2. Verificación de estado sistema anti-araña 3. Medición de respuesta en frecuencia 4. Prueba de funcionamiento 5. Sistema de Protección 6. Reemplazo de chuchos de aterramiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De pararrayos de la P23 de 17 220KV Charría - Santa Clara C1. Se efectúa posible riesgo en Barra Sección 3 de 220 kV de S/E Charría, por Bloqueo de Protección SODP-52123 de propiedad de Ferrovial.	Se sinogen para el sistema, pararrayos desconectados.	Durante los trabajos se considera desconectar SW Mantenimiento TROP-01 De Charría Palo IT1 y SW Mantenimiento TROP-01 De Santa Clara Palo IT3, tener los sistemas de protección del pararrayos P23 IT3, P23 IT2, SODP IT3, 878 IT3 bloqueados, habida intervención en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 09:00	06-01-24 19:00	06-01-24 09:05	06-01-24 08:10
2023120027	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SUFLORES	2290	BA S/E SUFLORES 220KV BP 2291	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Certificación de a fibra óptica	Riesgo Bajo, Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:39	07-01-24 19:39	06-01-24 11:10	07-01-24 18:55
2023121639	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEGRUJA S.A. (En revisión)	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEUCILLO H8 [EN_REVISIÓN]	26171	S/E MATEUCILLO H8 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mateucillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H5 S/E Mateucillo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mateucillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H5 S/E Mateucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:27	06-01-24 18:01
2024000108	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TREN QUEBRADA BLANCA S.A.	1604	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E GEOFLORES	3272	BA S/E GEOFLORES 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas SAT a Pararrayos P107 y P103 asociada a nuevos palos IT1 y IT2 de S/E Geoflores.	Instalación en riesgo: Barra No. 1 220KV S/E Geoflores. Duración del riesgo: Mientra se realizan pruebas SAT a Pararrayos. Nivel de riesgo: Bajo, se controlará.	Sin reconexión automática en pararrayos 52H1, 52H4, 52H5, 52H11 de S/E Geoflores.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 20:00	06-01-24 07:32	07-01-24 18:09
2023119575	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISIÓN]	32054	S/E PARRAS IT [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TEN (del 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en 52K7, 52K123 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K123, 52K121 por lavado de aislación entre estructuras N°189 y 245 de la LT-220KV Los Chagros Parais.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODDV los Chagros - Parras C2 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parras 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09
2023119580	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISIÓN]	32055	S/E PARRAS K8 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TEN (del 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en 52K7, 52K123 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K123, 52K121 por lavado de aislación entre estructuras N°189 y 245 de la LT-220KV Los Chagros Parais.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODDV los Chagros - Parras C2 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parras, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09
2023119602	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISIÓN]	32057	S/E PARRAS K10 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TEN (del 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en 52K7, 52K123 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K123, 52K121 por lavado de aislación entre estructuras N°189 y 245 de la LT-220KV Los Chagros Parais.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODDV los Chagros - Parras C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parras, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09
2023119615	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISIÓN]	32058	S/E PARRAS K11 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TEN (del 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en 52K7, 52K123 y señalizar "No Reconectar" 52K7, 52K8, 52K123, 52K121 por lavado de aislación entre estructuras N°189 y 245 de la LT-220KV Los Chagros Parais.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODDV los Chagros - Parras C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parras, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 06:35	06-01-24 12:09
2023120308	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	612	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Race y poder [Indefinición]	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 6475, se efectúa bloqueo a la reconexión interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B11 y 52B12 de S/E Constitución.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:04	06-01-24 18:08
2023120574	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LOS PELAMARES	180	Intervención	Origen Interno	Programada	874	S/E LOS PUQUEÑOS	1311	BA S/E LOS PUQUEÑOS 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación en Pato 220 kV S/E Puqueños.	Precaución por Lavado de Aislación en Pato 220 kV S/E Puqueños	Precaución por Lavado de Aislación en Pato 220 kV S/E Puqueños	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:22	06-01-24 18:27
2023121025	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23544	S/E TAP OFF QUELLAGUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión 17 220 kV Lagua - Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20 Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en Tap Off Quellagua.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la reconexión 17 220 kV Lagua - Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20 Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:27	06-01-24 18:01
2023121448	Subestación	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mateucillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación en S/E Mateucillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:27	07-01-24 18:01
2023121087	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	368	S/E INCANJASI	935	S/E INCANJASI IT1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio en instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución en interruptores 52B11 y 52H1 (Transelco) de S/E Incahuasi. Bloques de reconexión 52H1 de S/E Los Campeñinos e Bloques de reconexión del interruptor 52H1, en S/E Mateucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:44	06-01-24 11:20
2024021299	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	2356	BA S/E MIRAE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Mirae NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección SODP palo IT2, en apoyo por proyecto nuevo palo IT3.	Bajo	Actividades: SE Mirae NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección SODP palo IT2, en apoyo por proyecto nuevo palo IT3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Mirae o Palo IT2 Mirae o Palo IT3 Mirae Valle Del Sol 1 Temperatura de los Rangos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mirae, 87B sección 2 Bloqueado Subestación Mirae, Trip SODP-12 hacia palo IT1 Bloqueado Trip hacia palo IT1	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 18:40
202401300	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	30519	S/E MIRAE IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Mirae NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección SODP palo IT2, en apoyo por proyecto nuevo palo IT3.	Bajo	Actividades: SE Mirae NUP 3251: Bloqueo protección 87B sección 2 y protección SODP palo IT2, en apoyo por proyecto nuevo palo IT3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Mirae o Palo IT2 Mirae o Palo IT3 Mirae Valle Del Sol 1 Temperatura de los Rangos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mirae, 87B sección 2 Bloqueado Subestación Mirae, Trip SODP-12 hacia palo IT1 Bloqueado Trip hacia palo IT1	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 18:40
202401307	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	2356	BA S/E MIRAE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Mirae NUP 3251: conexasión de control en armario de protección SODP palo IT2 a palo IT3, para la integración sistema de trip. Pruebas funcionales de disparo SODP.	Bajo	Actividades: SE Mirae NUP 3251: conexasión de control en armario de protección SODP palo IT2 a palo IT3, para la integración sistema de trip. Pruebas funcionales de disparo SODP-12 hacia palo IT3 (Se debe mantener bloqueado los trip del palo IT2 al momento de hacer la pruebas funcionales), Pruebas funcionales de disparo y armario SODP, protección IT2 y 52 del palo IT3 hacia palo IT2 (Se debe mantener bloqueado los trip del palo IT2 al momento de hacer la pruebas funcionales). Restricciones: Palo IT2 Mirae, independiente Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Mirae o Palo IT2 Mirae o Palo IT3 Mirae Valle Del Sol 1 Temperatura de los Rangos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mirae, Protección SODP-12 Bloqueado Se debe bloquear los trip hacia palo IT1 Subestación Mirae, Bloqueo protección 87B Sección 2 Bloqueado	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 09:15	07-01-24 17:58

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-01-2024 14:55:43

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 86

Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024002113	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	216	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se entrega a mantenimiento la falla, para revisión y reparación.	Se deja fuera de servicio en Turbo generador, por problemas en el sistema de accionamiento de perillas de la cámara	sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			06-01-24 23:26	07-01-24 20:00	06-01-24 23:26	09-01-24 17:23
2023214819	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programado	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Para dar cumplimiento al programa de "Asignamiento de la Calidad CEMO", se ejecutará mediciones sacacrínicas para poder realizar la validación anual de nuestros equipos CEMO.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todos las medidas de mitigación correspondientes.	Unidad 3: se considera carga estable (a plena carga), con servicios complementarios desconectados (DPF, CDF, AGC, CTR)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			06-01-24 19:30	07-01-24 05:00	06-01-24 19:30	07-01-24 04:00
2024002121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	377	TER ANGIAMOS	1966	TER ANGIAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	80	Limita su generación a 80 MW, por control de suministro de agua desmineralizada, debido a indisponibilidad de planta de agua, por ensuciamiento con avalancha de hueros.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No puede participar de SSCC durante la limitación.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)			06-01-24 18:40	06-01-24 23:59	06-01-24 18:40	07-01-24 10:48
2024002112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE US	Otro Tipo de Trabajo	80	Limita su generación a 80 MW, por control de suministro de agua desmineralizada, debido a indisponibilidad de planta de agua, por ensuciamiento con avalancha de hueros.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No puede participar de SSCC durante la limitación.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)			06-01-24 18:40	06-01-24 23:59	06-01-24 18:40	07-01-24 07:20
2024002123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	379	TER COCHRANE	1968	TER COCHRANE US	Otro Tipo de Trabajo	80	Limita su generación a 80 MW, por control de suministro de agua desmineralizada, debido a indisponibilidad de planta de agua, por ensuciamiento con avalancha de hueros.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No puede participar de SSCC durante la limitación.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)			06-01-24 18:40	06-01-24 23:59	06-01-24 18:40	07-01-24 01:31
2023119364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programado	1808	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	33	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental)	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MTR las Unidades: 1, 2, 3, 12, 13, 14 (Potencia disponible: 33MW)	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de potencia disponible)			06-01-24 10:00	06-01-24 11:00	06-01-24 09:55	06-01-24 11:00
2024001129	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programado	69	HP ALFALFA	246	HP ALFALFA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de Unidad N°1 para realizar reemplazo de arillos roscantes que presentan daño en su superficie.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con la unidad fuera de servicio.	No genera otras indisponibilidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			06-01-24 09:00	07-01-24 08:00	06-01-24 09:00	06-01-24 21:45

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-03-2024 14:55:43
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 86
Total registros Línea: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Colorizado	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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202319867	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba practica de sistema de doble polea por obra reemplaza de conductor L 220KV Atacama-Esmeralda, C1.	Instalaciones en Rango L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos.	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2117 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:15	06-01-24 20:06
202320068	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PIHUERCHÉ - ANCOA 220KV	1295 1296	PIHUERCHÉ - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en trazo de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pihuehche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pihuehche-Ancoa 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No recomendar Interrupciones que sirven a la Línea 220 KV Pihuehche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pihuehche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:15	06-01-24 18:40
202320069	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PIHUERCHÉ - ANCOA 220KV	1382	PIHUERCHÉ - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en trazo de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pihuehche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pihuehche-Ancoa 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No recomendar Interrupciones que sirven a la Línea 220 KV Pihuehche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pihuehche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:15	06-01-24 18:40
202320207	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 24 66KV C1 EST 24 - EST 25 66KV C1 EST 25 - EST 26 66KV C1 EST 26 - EST 27 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en trazo de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No recomendar Interrupciones que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:58	06-01-24 18:40
202320208	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1576 1577	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1 TAP NARIÑO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en trazo de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No recomendar Interrupciones que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:58	06-01-24 18:40
202320314	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi (Sod2 247) A solicitud de Colahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vaneos E85-E86, E112 E113, E113-E114, E113-E132, E132-E133, E137-E138, E138-E139, E114-E169.	Instalaciones en Rango L 220 KV Geosolfos C1 y C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Laguna, S225 no recomendar S/E Geosolfos, S212, S222 no recomendar Bloqueo del jefe de Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202320348	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSOLFO - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi (Sod2 247) A solicitud de Colahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vaneos E12-E2, Para Paralelismo entre vaneos E33-E78, Cruce entre vaneos E34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Rango L 220 KV Geosolfos, Lagunas C1 y C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Laguna, S226 No recomendar S/E Geosolfos, S215, S223 No recomendar Bloqueo del jefe de Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202320381	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOSOLFO 220KV	3608	TARAPACA - GEOSOLFO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi (Sod2 245 y 246) A solicitud de Colahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vaneos E1-E2, Para Paralelismo entre vaneos E33-E78, Cruce entre vaneos E34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Rango L 220 KV Tarapacá-Geosolfos C1 y C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Tarapacá, S222 no recomendar S/E Geosolfos, S215, S222 no recomendar Bloqueo del jefe de Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202320413	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOSOLFO 220KV	3601	TARAPACA - GEOSOLFO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi (Sod2 245 y 246) A solicitud de Colahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vaneos E1-E2, Para Paralelismo entre vaneos E33-E78, Cruce entre vaneos E34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Rango L 220 KV Tarapacá-Geosolfos C1 y C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Tarapacá, S222 no recomendar S/E Geosolfos, S214, S225 no recomendar Bloqueo del jefe de Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202320442	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20+, Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 220 KV P. 59-77, uno entre 8-71 y 1-72, Cruce entre vaneos, se contemplarán Trabajos de Apertura de pista, que consisten en remoción, nivelación, (Sod2 247).	Instalaciones en Rango L 220 KV San Simón-Lagunas C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Laguna, S222 no recomendar Bloqueo del jefe de Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202320848	Línea	Ejecución Externa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3377	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2811 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelco: quienes realizarán un rose masivo en la traza de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Constitución.	Rango bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:00	06-01-24 18:16
202320818	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20+, Bloqueo a la reconexión de la línea FRONTERA-LAGUNAS 220 KV P. 30-88, uno E430-E436, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vaneos, se contemplarán Trabajos de Apertura de pista.	Instalaciones en Rango L 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Frontera, S224 y S225 no recomendar S/E Laguna, S212 No recomendar Bloqueo del jefe de Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202321544	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 23A4 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre trazo de estructura N°242 y N°243. Nota: Trabajos a solicitud de Central Transmisión. Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Actividad:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202321545	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 23A4 - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre trazo de estructura N°242 y N°243. Nota: Trabajos a solicitud de Central Transmisión. Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Actividad:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:44	06-01-24 18:40
202321585	Línea	Ejecución Externa	PACIFIC HYDRO TRANSDUCTION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 23A4 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 23A4 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea por sobre trazo de estructura N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Central Transmisión. Requiso en S/E Punta Sierra sobre reparaciones (PS) de línea 220 KV Punta Sierra - Las Palmas circuitos 1 y 2.	Riego bajo, Planificado y ejecutado por Central Transmisión	Trabajos solicitados por Central Transmisión y coordinados por Transelco	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 07:57	06-01-24 18:14
202321594	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1179	MATINCILLO - CARDONES 110KV	1420 1421 1429 1430	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CRUCCHAMPI - CASTILLA 110KV C1 MATINCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CRUCCHAMPI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructura alta (marco de barra, marco de línea, etc.), S2N6017. Ampliación de Matencillo.	Restricciones: Subestación Matencillo, S2N5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardenas, S2N2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Tora, S2N1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2N6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango Barra 110 KV, Sección 1 Matencillo a Barra 110 KV, Sección 2 Matencillo a Barra Transferencia 110 KV Matencillo a 110KV Matencillo-Cardenas, C1. Temporalidad de los Rangos: Actividad: SE las Inicialices: A solicitud de CGET según SODI-003, por Lawe de aislación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas, C1 S/E Matencillo: No recomendar S2N5 S/E Las Campanillas: No recomendar S2N2 Instalaciones en Rango: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante la Faena Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:09	06-01-24 18:36	
202321834	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MATINCILLO - AIGUARDRO 110KV	3479	MATINCILLO - AIGUARDRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE las Inicialices: A solicitud de CGET según SODI-003, por Lawe de aislación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE las Inicialices: A solicitud de CGET según SODI-003, por Lawe de aislación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas, C1 S/E Matencillo: No recomendar S2N5 S/E Las Campanillas: No recomendar S2N2 Instalaciones en Rango: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante la Faena Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:55	06-01-24 11:21
202321895	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813	DOS AMIGOS - AIGUARDRO 110KV	1952	DOS AMIGOS - AIGUARDRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE las Inicialices: A solicitud de CGET según SODI-003, por Lawe de aislación con la instalación en servicio.	Bajo	Actividad: SE las Inicialices: A solicitud de CGET según SODI-003, por Lawe de aislación con la instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas, C1 S/E Matencillo: No recomendar S2N5 S/E Las Campanillas: No recomendar S2N2 Instalaciones en Rango: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante la Faena Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:55	06-01-24 11:21
202400049	Línea	Ejecución Externa	CEE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloqueo reconexión del S285 en S/E Cochachas por trabajos de mantenimiento con LEE en la LT 66KV Cochachas Huaste.	Riego medio con bloqueo.	MPE con LEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:26	06-01-24 20:28

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Término(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
2024020487	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARCA - POCO ALMONTÉ 110KV	1847 TAP C/19A - EST. 205 110KV C1 3087 EST. 205 - EST. 329 110KV C1 3088 EST. 329 TAP CHIA 110KV C1 1851 TAP VITOR W/ MOVIL - EST. 232 110KV C1 3085 EST. 232 - EST. 205 110KV C1 3086 EST. 205 - TAP C/19A 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instala prensa "clamperat" por herba cortada entre el vano de estructura N° 266 A a 265.5.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES NECESARIAS: SE Avisa no reconectar S2H73 ; SE Pasa Alimento no reconectar S2H5.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 16:00	06-01-24 08:00	06-01-24 09:37		
2023118449	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°382 - MIRAF 220KV C2 1940 EST. N°78 - EST. N°78 220KV C2 1941 EST. N°78 - EST. N°382 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2A220KV Alacama Miraf Loma E10-E11, como trabajo previo para posterior obra de reconexión de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2A220KV Alacama Miraf Loma E10-E11 con línea 220 KV Chuquay-Crucec Loma 105-K20 y línea 110 KV Majiloma-E1 Loma Loma E09-E10, como trabajo previo para posterior obra de reconexión de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Traslado de rieles de grúas eléctricas. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Alacama, S205, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/2 Tap Off Estaca: S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/2 Chuquay: S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/2 Crucec: S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/2 Majiloma: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/2 E1 Loma: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Alacama-Miraf, C1 o L 220KV Alacama-Miraf, C2 Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Blaqueo del jefe de flama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:32	06-01-24 18:40			
2023120774	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	1566 SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la línea por corrección de disparo Transferido Protecciones S1 y S2 Interruptor S212 hacia interruptor JRS, en Armario JRS y Desconectar S212-4. A su vez, se realizará conexión transferencia de corrientes TTCC 12 / TTCC JRS en armario JRS.	Riesgo bajo, trabajo programado	Desconexión de la línea por corrección de disparo Transferido Protecciones S1 y S2 Interruptor S212 hacia interruptor JRS, en Armario JRS y Desconectar S212-4. A su vez, se realizará conexión transferencia de corrientes TTCC 12 / TTCC JRS en armario JRS.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:15	06-01-24 17:17		
2023119520	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1540	LUCERO - CHILIAN 66KV	3077 TAP QUIMBO - EST. 788A 66KV C1 4334 TAP QUIMBO - EST. 788A 66KV C1 [3N_REVISION] 4335 EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [3N_REVISION]		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	A solicitud de STS, según SOO 2205 se solicita bloqueo de reconexión al interruptor S283 de S/E Chilean por trabajos de tendido de conductor y OPOR sobre LT 66 KV Lucero Chilean entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Montenegro etapa 2 NUP 2006.	Riesgo controlado por STS.	A solicitud de STS, según SOO 2205 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor S283 de S/E Chilean por trabajos de tendido de OPOR sobre LT 66 KV Lucero Chilean entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Montenegro etapa 2 NUP 2006.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 08:00	06-01-24 18:00	06-01-24 08:00	06-01-24 18:51		
2023121530	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISIÓN METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SAITO 220KV	4414 TAP EL MANDADO - EST. 75 220KV C1 4415 EST. 75 - EST. 117 220KV C1 4416 EST. 117 - TAP CHICURRO 220KV C1 4417 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 4418 EST. 1 - TAP EL MANDADO 220KV C1 4419 TAP CHICURRO - EL SAITO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por parte de Celco, "Implica Manual de Adición y Remoción de Fierreteria en LT 220 KV Las Tórtolas - Matenes entre Torres compartidas [Torre 75 a Torre 117 numeración STM] con LT 2A220 KV Polpaico - El Salto".	Se mitigan todos los riesgos asociados a la actividad.	Trabajo por parte de Celco, relacionado con SO 2023119777.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:43	06-01-24 17:56		
2023121531	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISIÓN METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SAITO 220KV	4419 TAP EL MANDADO - EST. 75 220KV C1 4420 EST. 75 - EST. 117 220KV C2 4421 EST. 117 - TAP CHICURRO 220KV C2 4417 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C2 4418 EST. 1 - TAP EL MANDADO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por parte de Celco, relacionado con SO 2023121530	Se mitigan todos o riesgos asociados.	Trabajo por parte de Celco, relacionado con SO 2023119777	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:43	06-01-24 17:56		
2023121681	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA ODESA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3693 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 2009 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 2002 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2		Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en S/E, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Riego Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos S490-S491: servidumbre S492 y cruce entre vanos S490-S491 y cruce entre vanos S489-S490.	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro S218 y S219 en S/E Collahuasi: S2A3 y S2A4	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 20:00	06-01-24 08:28	06-01-24 13:30			
2023119777	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1676	LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV	4020 S/E LAS TORTOLAS - EST. T42 CH 220KV C1 4021 EST. T42 CH - EST. E1 220KV C1 4022 EST. E1 - S/E LOS MARTINES 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Implica manual de adición y remoción de ferreteria LT 220 KV Las Tórtolas-Matenes	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Se considera la limpieza en torres en común con LT 220 KV Polpaico - El Salto de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-24 07:00	06-01-24 19:00	06-01-24 08:22	06-01-24 17:52		

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2024 17:51

Finalizado

Número:

2024000050

Solicitante:

Pedro López

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E BARRO BLANCO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E BARRO BLANCO B3
Nombre : S/E BARRO BLANCO B3
Fecha Perturbacion : 06-01-2024 10:14
Fecha Normaliza : 06-01-2024 11:39
Protección : 50/51N
Interruptor : 52B3
Consumo : 33.6MW
Comentario : Interrupción del 52B3 en SE Barro Blanco, dejando sin energía los consumos de las SSEE Barro Blanco, Pichil, Rio Negro, Purranque.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Frutillar
Osorno
Purranque
Puyehue
Río Negro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción del 52B3 en SE Barro Blanco, dejando sin energía los consumos de las SSEE Barro Blanco, Pichil, Rio Negro, Purranque. Al momento de emitir este informe, se desconoce la causa que dio origen a esta falla, lo cual se esta investigando.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Interruptores
-**Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:**
-**Elemento:**

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción del 52B3 en SE Barro Blanco, dejando sin energía los consumos de las SSEE Barro Blanco, Pichil, Rio Negro, Purranque.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional, se notifica a personal de mantenimiento. Se notifica a distribuidora Saesa, se revisan las protecciones correspondiente.

-Hechos Sucedidos: 10:14hrs Se produce la interrupción del 52B3 en SE Barro Blanco y se recibe alarmas de perdida de sin energía de SSEE Pichil, Rio Negro, Purranque y Barro Blanco. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional, se notifica a personal de mantenimiento a distribuidora Saesa y se revisan las protecciones correspondiente. 10:18 hrs se Procede al cierre del 52B3 y 52B4 en SE Frutillar, recuperando los consumos de SSEE Purranque y Rio Negro. 11:44hrs Se recupera 100% de consumos afectados por red MT de SSEE Pichil y Barro Blanco. 11:39hrs Se procede a realizar el cierre del 52B3 en SE Barro Blanco energizando en vacío barra de 66kV. 11:42hrs Se energiza TF de SE Barro Blanco. 11:43hrs Se energiza en vacío barra de 23kV en SE Barro Blanco. 11:45hrs Se energiza LAT Barro Blanco Pichil, TF y barra 23kV de SE Pichil en vacío. 11:46hrs Se energiza LAT Barro Blanco Rio Negro 1 y 2 en vacío. 11:54 hrs se procede a cerrar el 52BG1 de Central Chuyaca.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 33.6 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 23800

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 33.6 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 23800

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2024 10:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2024 11:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-01-2024 11:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024000050_BarroBlanco.pdf (/informe_fallas/download_file/65999879ad651f1c3c17ba62/2024000050_BarroBlanco.pdf)	15/01/2024 15:18:41
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/65999879ad651f1c3c17ba62/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	15/01/2024 15:18:41
 Anexo N°2 IL_2024000050.pdf (/informe_fallas/download_file/65999879ad651f1c3c17ba62/Anexo N°2 IL_2024000050.pdf)	15/01/2024 15:18:41
 Anexo N°3 Reparación LAT 66 kV Osorno - Remehue.pdf (/informe_fallas/download_file/65999879ad651f1c3c17ba62/Anexo N°3 Reparación LAT 66 kV Osorno - Remehue.pdf)	15/01/2024 15:18:41
 RegistrosProtecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65999879ad651f1c3c17ba62/RegistrosProtecciones.zip)	15/01/2024 15:18:41

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-01-2024 09:15

Finalizado

Número:

2024000065

Solicitante:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A

Empresa:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BARRO BLANCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 06-01-2024 10:14
Fecha Normaliza : 06-01-2024 11:44
Protección : no aplica
Interruptor : no aplica
Consumo : no aplica
Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Osorno

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

sin comentarios

Causas

-**Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-**Elemento:** Sistema protecciones
-**Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** sin comentarios
-**Acciones Inmediatas:** sin comentarios
-**Hechos Sucidos:** 10:14 am del día sábado 06 de Enero, se produjo la interrupción del suministro en las Subestaciones Eléctricas (SSEE) Barro

Blanco, Pichil, Purranque y Río Negro. Este incidente afectó a un total de 4.977 clientes de Luz Osorno.* A las 10:19 horas, el Centro de Control de Transformación (CCT) confirmó que las SSEE Purranque y Río Negro fueron energizadas, logrando la recuperación del 53% de los clientes afectados. * Entre las 10:25 y 10:33 horas, se llevaron a cabo maniobras de recuperación a través de la red de Media Tensión (MT), logrando recuperar el 75% de los clientes afectados. * A las 10:50 horas, se alcanzó la recuperación del 94% de los clientes a través de las redes de Media Tensión. * A las 11:44 horas, se procedió al cierre de las cabeceras de alimentadores en la SSEE Barro Blanco, logrando la recuperación del 100% de los clientes afectado

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: sin comentarios

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A / Perd. Estm. de Potencia: 23 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 4977

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2024 10:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2024 11:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-01-2024 11:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024000065.zip (/informe_fallas/download_file/659be5e4ad651f2d18829e0e/2024000065.zip)	12/01/2024 09:15:02

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-01-2024 09:08

Finalizado

Número:

2024000064

Solicitante:

Alex Salas

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BARRO BLANCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 06-01-2024 10:14
Fecha Normaliza : 06-01-2024 11:44
Protección : no aplica
Interruptor : no aplica
Consumo : no aplica
Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Osorno

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

sin comentarios

Causas

-**Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-**Elemento:** Sistema protecciones
-**Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** sin comentarios
-**Acciones Inmediatas:** sin comentarios
-**Hechos Sucidos:** A las 10:14 am del día sábado 06 de Enero, se produjo la interrupción del suministro en las Subestaciones Eléctricas (SSEE)

Barro Blanco, Pichil, Purranque y Río Negro. Este incidente afectó a un total de 15.933 clientes de Saesa. A las 10:19 horas, el Centro de Control de Transformación (CCT) confirmó que las SSEE Purranque y Río Negro fueron energizadas, logrando la recuperación del 53% de los clientes afectados.* Entre las 10:25 y 10:33 horas, se llevaron a cabo maniobras de recuperación a través de la red de Media Tensión (MT), logrando recuperar el 75% de los clientes afectados. * A las 10:50 horas, se alcanzó la recuperación del 94% de los clientes a través de las redes de Media Tensión. * A las 11:44 horas, se procedió al cierre de las cabeceras de alimentadores en la SSEE Barro Blanco, logrando la recuperación del 100% de los clientes afectados.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: sin comentarios

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 15933

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2024 10:14

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2024 11:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-01-2024 11:44

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2024000064.zip (/informe_fallas/download_file/659be370ad651f2cf7634689/2024000064.zip)	12/01/2024 09:13:54

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52B3 S/E BARRO BLANCO
06 de enero 2024

N° Informe CEN	2024000050		
Fecha de envío	15/01/2024	Hora	15:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Pablo Rodríguez Saavedra		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

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

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Barro Blanco		
Ubicación instalación afectada	Osorno, región de los lagos		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66/23 kV
Fecha inicio falla	06/01/2024	Hora	10:14
Fecha fin falla	06/01/2024	Hora	11:39
Duración	1 hora y 25 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Osorno	ID	10301
Fenómeno físico	Error en programación de elementos de protección o control	Código	OPE22
Elemento	Sistema de protecciones	Código	PR12
Fenómeno eléctrico	Protección de sobrecorriente temporizada residual	Código	PR51N
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Operación errónea del 52B3 de S/E Barro Blanco ante falla en línea 66 kV Osorno – Remehue N°1		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Interno		

4. Estándar CIP – 014

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

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

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Subestación	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
52B3	Barro Blanco	10:14	10:14	11:39

6. Instalaciones de Gx afectadas:

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

7. Protecciones operadas:

Función operada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
67N	Barro Blanco	52B3	SEL 311L (S1)
67N	Barro Blanco	52B3	SEL 311C (S2)

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Cientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Barro Blanco	E1 Con Con	Osorno	5,27	589	10:14	11:08 (*)
Barro Blanco	E2 Cañal bajo	Osorno	3,13	849	10:14	10:38 (*)
Barro Blanco	E3 Julio Buschmann	Osorno Rio Negro	2,96	1.581	10:14	10:38 (*)
Pichil	E1 Pichidamas	Osorno Puerto Octay Purranque Puyehue Rio Negro	3,37	978	10:14	10:47 (*)
Pichil	E2 Puerto Octay	Osorno Puerto Octay Rio Negro	6,26	1.279	10:14	10:46 (*)
Rio Negro	E1 Chifin	Rio Negro	3,54	3.758	10:14	10:18
Purranque	E1 Rio Negro	Frutillar Purranque	3,43	1.831	10:14	10:18
Purranque	C1 Purranque - Costa	Purranque	0,21	424	10:14	10:18
Purranque	C2 Purranque - Oromo	Frutillar Purranque Puerto Octay	1,14	765	10:14	10:18
Purranque	C3 Purranque Centro	Purranque	3,51	4.270	10:14	10:18
Total			32,82	16.324		

(*) Horario de recuperación de clientes a través de Dx informado por Saesa

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

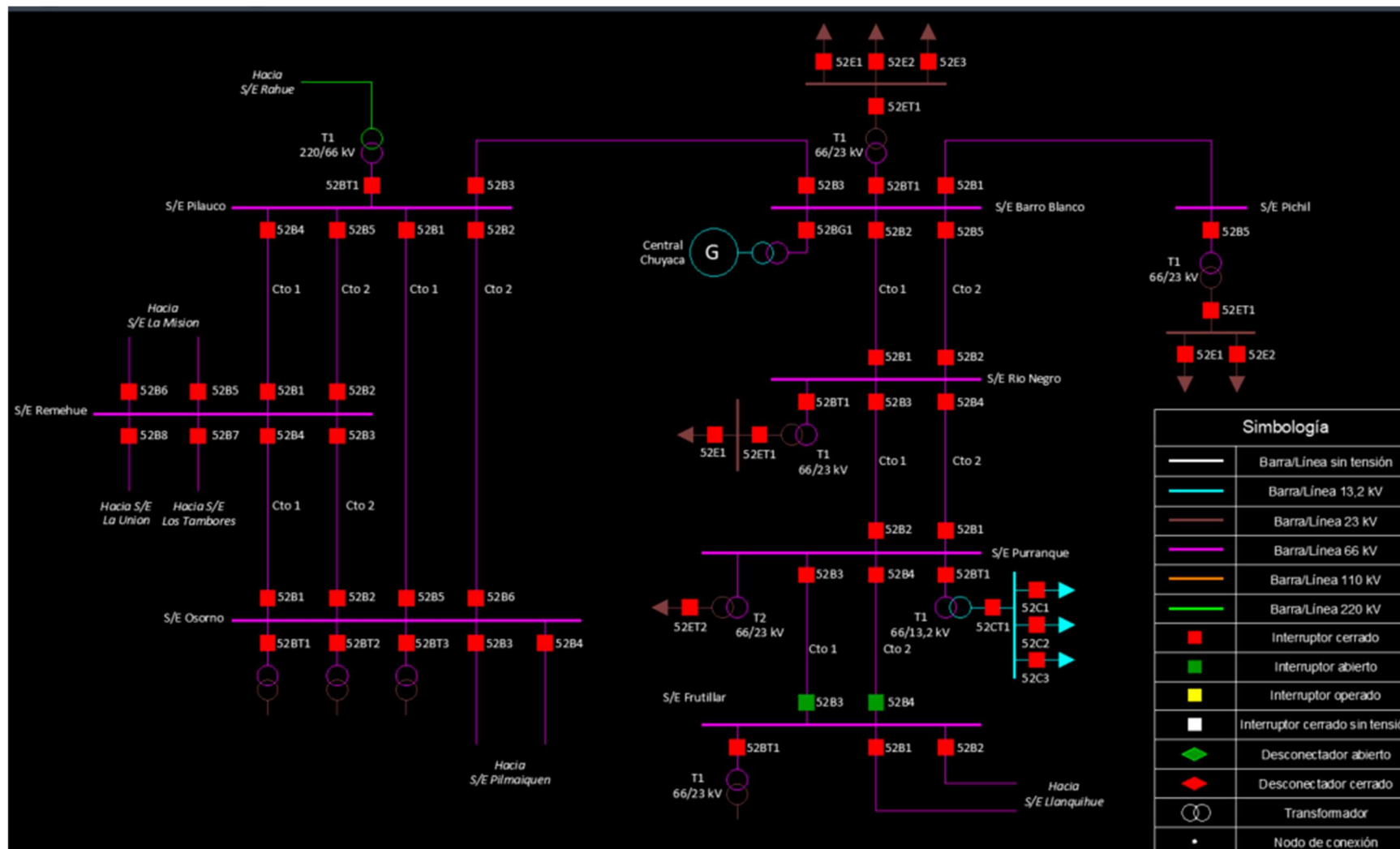
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Barro Blanco	E1 Con Con	Saesa	Regulado	5,27	0,90	4,74
Barro Blanco	E2 Cañal bajo	Saesa	Regulado	3,13	0,40	1,25
Barro Blanco	E3 Julio Buschmann	Saesa	Regulado	2,96	0,40	1,18
Pichil	E1 Pichidamas	Luz Osorno	Regulado	3,37	0,55	1,85
Pichil	E2 Puerto Octay	Saesa	Regulado	6,26	0,53	3,34
Rio Negro	E1 Chifin	Saesa	Regulado	3,54	0,07	0,24
Purranque	E1 Rio Negro	Saesa	Regulado	3,43	0,07	0,23
Purranque	C1 Purranque - Costa	Luz Osorno	Regulado	0,21	0,07	0,01
Purranque	C2 Purranque - Oromo	Luz Osorno	Regulado	1,14	0,07	0,08
Purranque	C3 Purranque Centro	Saesa	Regulado	3,51	0,07	0,23
					Total	13,16

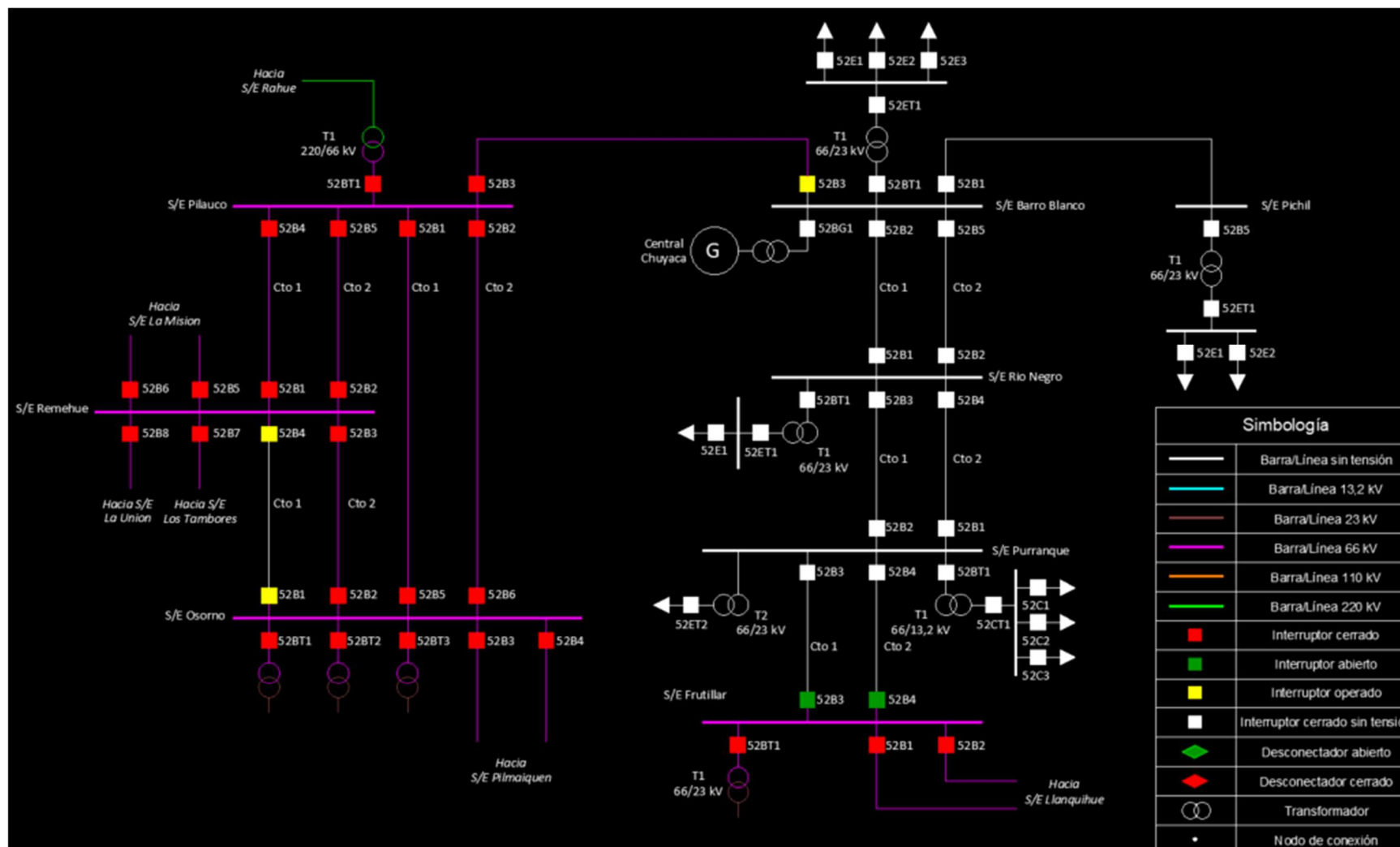
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
10:14	Interrupcion línea 66 kV Osorno – Remehue N°1.
10:14	Interrupcion 52B3 de S/E Barro Blanco. Sin energía S/E Barro Blanco, S/E Pichil, S/E Rio Negro y S/E Purranque.
10:15	Se da aviso a Saesa, a personal de mantenimiento STS y al CDC del Coordinador.
10:18	Apertura del 52B1 y 52B2 de S/E Rio Negro para recuperar consumos de S/E Rio Negro y S/E Purranque desde S/E Frutillar.
10:18	Cierre del 52B3 y 52B4 de S/E Frutillar. Se recupera el 100% de los consumos de S/E Rio Negro y S/E Purranque.
10:19	Apertura del 52E1 y 52E2 de S/E Pichil a solicitud de Saesa para recuperar consumos a través de Dx.
10:49	Apertura del 52B3 de S/E Pilauco.
11:25	Apertura del 52E3 de S/E Barro Blanco a solicitud de Saesa
11:26	Apertura del 52E2 de S/E Barro Blanco a solicitud de Saesa
11:28	Apertura del 52E1 de S/E Barro Blanco a solicitud de Saesa
11:30	Personal de mantenimiento STS informa sin novedades inspección en S/E Barro Blanco y solicita normalizar la instalación.
11:32	Apertura del 52BT1, 52BG1, 52B2, 52B5 y 52B1 de S/E Barro Blanco para intento de cierre del 52B3 de S/E Barro Blanco.
11:36	Cierre con éxito del 52B3 de S/E Pilauco.
11:39	Cierre con éxito del 52B3 de S/E Barro Blanco.
11:41	Apertura del 52ET1 de S/E Barro Blanco.
11:42	Cierre del 52BT1 de S/E Barro Blanco.
11:43	Cierre del 52ET1 de S/E Barro Blanco.
11:45	Cierre del 52B1 de S/E Barro Blanco. Se energiza S/E Pichil.
11:46	Cierre del 52B2 y 52B5 de S/E Barro Blanco. Líneas 66 kV Barro Blanco – Rio Negro N°1 y N°2 energizadas en vacío.
11:54	Cierre del 52BG1 de S/E Barro Blanco.
12:09	Cierre del 52E1 de S/E Pichil en coordinación con Saesa.
12:10	Cierre del 52E2 de S/E Pichil en coordinación con Saesa.
14:05	Cierre del 52E1 de S/E Barro Blanco en coordinación con Saesa.
14:08	Cierre del 52E2 de S/E Barro Blanco en coordinación con Saesa.
14:10	Cierre del 52E3 de S/E Barro Blanco en coordinación con Saesa.
15:23	Cierre del 52B1 y 52B2 de S/E Rio Negro.
15:24	Apertura del 52B3 y 52B4 de S/E Frutillar. Se normaliza la topología.
21:00	Se normaliza la línea 66 kV Osorno – Remehue N°1

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
06/01/2024 10:14:09	PICHIL	PICHIL.B_T01.T1.VLL	PICHIL.B_T01.T1.VLL prom B VOLT - 0.0 63.0 current value : -0.0 low limit : 63.0
06/01/2024 10:14:11	PURRANQU	PURRANQU.B_T01.T1.VLL	PURRANQU.B_T01.T1.VLL B VOLT - 0.0 63.0 current value : -0.0 low limit : 63.0
06/01/2024 10:14:12	RIONEGRO	RIONEGRO.B_T01.T1.VLL	RIONEGRO.B_T01.T1.VLL B VOLT 0.0 63.0 current value : 0.0 low limit : 63.0
06-01-2024 10:14:17	REMEHUE	REMEHUE.B_B04.52B4.EST	ESTADO 52B4 ABIERTO
06/01/2024 10:18:00	RIONEGRO	RIONEGRO.B_B01.52B1.EST	52B1 ABIERTO/CERRADO ABIERTO By PLOPEZ
06/01/2024 10:18:08	RIONEGRO	RIONEGRO.B_B02.52B2.EST	52B2 ABIERTO/CERRADO ABIERTO By PLOPEZ
06/01/2024 10:18:30	FRUTILLA	FRUTILLA.B_B03.52B3.EST	INTERRUPTOR 52B3 ABIERTO/CERRADO CERRADO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 10:18:32	RIONEGRO	RIONEGRO.B_T01.T1.VLL	RIONEGRO.B_T01.T1.VLL B VOLT 64.2 63.0 current value : 64.2 low limit : 63.0
06/01/2024 10:18:37	PURRANQU	PURRANQU.B_T01.T1.VLL	PURRANQU.B_T01.T1.VLL B VOLT 64.5 63.0 current value : 64.5 low limit : 63.0
06/01/2024 10:18:39	FRUTILLA	FRUTILLA.B_B04.52B4.EST	INTERRUPTOR 52B4 ABIERTO/CERRADO CERRADO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 10:19:35	PICHIL	PICHIL.E_B01.52E1.EST	Pichl_52E1 ESTADO ABIERTO By PLOPEZ
06/01/2024 10:19:41	PICHIL	PICHIL.E_B02.52E2.EST	Pichl_52E2 ESTADO ABIERTO By PLOPEZ
06-01-2024 10:19:41	OSORNO	OSORNO.B_B01.52B1.EST	52B1 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO (*)
06/01/2024 10:49:04	PILAUCO	PILAUCO.B_B03.52B3.EST	PIL_52B3 Estado Abierto/Cerrado ABIERTO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 11:36:50	PILAUCO	PILAUCO.B_B03.52B3.EST	PIL_52B3 Estado Abierto/Cerrado CERRADO By PLOPEZ
06/01/2024 11:44:32	BABLANCO	BABLANCO.E_T01.T1.VLL	BABLANCO.E_T01.T1.VLL io E VOLT 23.0 22.0 current value : 23.0 low limit : 22.0
06/01/2024 11:44:33	BABLANCO	BABLANCO.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor ABIERTO (*)
06/01/2024 11:44:33	BABLANCO	BABLANCO.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor ABIERTO (*)
06/01/2024 11:44:33	BABLANCO	BABLANCO.E_B03.52E3.EST	52E3 Estado Interruptor ABIERTO (*)
06/01/2024 11:44:34	BABLANCO	BABLANCO.B_B01.52B1.EST	52B1 Estado Interruptor ABIERTO (*)

06/01/2024 11:44:34	BABLANCO	BABLANCO.B_B02.52B2.EST	52B2 Estado Interruptor ABIERTO (*)
06/01/2024 11:44:34	BABLANCO	BABLANCO.B_B06.52BG1.EST	52BG1 Estado Interruptor ABIERTO (*)
06/01/2024 11:44:34	BABLANCO	BABLANCO.B_B05.52B5.EST	52B5 Estado Interruptor ABIERTO (*)
06/01/2024 11:45:15	PICHIL	PICHIL.B_T01.T1.VLL	PICHIL.B_T01.T1.VLL prom B VOLT 66.8 63.0 current value : 66.8 low limit : 63.0
06/01/2024 11:45:16	BABLANCO	BABLANCO.B_B01.52B1.EST	52B1 Estado Interruptor CERRADO
06/01/2024 11:46:26	BABLANCO	BABLANCO.B_B02.52B2.EST	52B2 Estado Interruptor CERRADO
06/01/2024 11:46:50	BABLANCO	BABLANCO.B_B05.52B5.EST	52B5 Estado Interruptor CERRADO By PLOPEZ
06/01/2024 11:54:24	BABLANCO	BABLANCO.B_B06.52BG1.EST	52BG1 Estado Interruptor CERRADO
06/01/2024 12:09:42	PICHIL	PICHIL.E_B01.52E1.EST	Pichl_52E1 ESTADO CERRADO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 12:10:26	PICHIL	PICHIL.E_B02.52E2.EST	Pichl_52E2 ESTADO CERRADO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 14:55:51	BABLANCO	BABLANCO.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor CERRADO
06/01/2024 14:55:51	BABLANCO	BABLANCO.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor CERRADO
06/01/2024 14:55:51	BABLANCO	BABLANCO.E_B03.52E3.EST	52E3 Estado Interruptor CERRADO
06/01/2024 15:23:02	RIONEGRO	RIONEGRO.B_B01.52B1.EST	52B1 ABIERTO/CERRADO CERRADO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 15:23:06	RIONEGRO	RIONEGRO.B_B02.52B2.EST	52B2 ABIERTO/CERRADO CERRADO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 15:23:52	FRUTILLA	FRUTILLA.B_B03.52B3.EST	INTERRUPTOR 52B3 ABIERTO/CERRADO ABIERTO By MRODRIGUEZ
06/01/2024 15:24:00	FRUTILLA	FRUTILLA.B_B04.52B4.EST	INTERRUPTOR 52B4 ABIERTO/CERRADO ABIERTO By MRODRIGUEZ
06-01-2024 21:00:25	REMEHUE	REMEHUE.B_B04.52B4.EST	ESTADO 52B4 CERRADO By LCARRILLO
06-01-2024 21:00:51	OSORNO	OSORNO.B_B01.52B1.EST	52B1 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By LCARRILLO

(*) Horarios con desfase debido a problemas de comunicacion

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Ver Anexo N°1 “Análisis de protecciones”

14. Acciones correctivas**14.1 Acciones correctivas inmediatas**

- Sistema de Transmisión del Sur S.A. reparó la línea 66 kV Osorno – Remehue el día 06/01/24. Para mayor detalle revisar el anexo N°3 “Reparación LAT 66 kV Osorno - Remehue”.
- Con fecha 08-01-2024 se bloquea el elemento 67N (51G) de protecciones sistema 1 y sistema 2 de paño B3 de S/E Barro Blanco, lo que fue queda informado al coordinador de acuerdo con el informe Limitación N° 2024000050 (Ver Anexo N°2).
- Con fecha 12-01-2024 bajo permisos de trabajo internos de STS de carácter de curso forzoso números 2024-00363, 2024-00365 y 2024-00363 se realiza la revisión de los canales diferenciales de las protecciones 87L de las líneas AT 66 [kV] Osorno – Remehue y Pilauco -Remehue, circuitos N°1 y N°2, con resultados satisfactorios, dejando habilitadas las funciones 87L de estas protecciones de línea.

14.2 Acciones correctivas a corto plazo

- Asociado al esquema de teleprotecciones de la línea 66 kV Osorno – Remehue circuito N°1 y N°2, se realizará un revisión del esquema para habilitar estas funciones. Fecha 31-01-2024.
- Asociado a protecciones paño B4 de S/E Remehue, se gestiona con integrador del proyecto Remehue, revisión de la programación y registros de estas protecciones para determinar el motivo por el cual, no guardan en el registros secuencial la activación de elementos digitales durante la operación de estos relés. Fecha 31-01-2024.

14.3 Acciones correctivas a largo plazo

- Sistema de transmisión del sur encargará un estudio para determinar nuevos ajustes para el elemento 51G de protecciones paño B3 de S/E Barro Blanco, para evitar la operación descoordinada ocurrida en este evento. Se espera tener resultados de este estudio antes del 30-06-2024.

15. Probatorios y antecedentes

15.1 • Mantenión o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de programación.

Número del mantenimiento	Actividad realizada	Fecha	Hallazgos.
1	Verificación de comunicación remota para interrogación a distancia.	20-04-2022	Sin hallazgos.
2	Verificación de comunicación remota para interrogación a distancia.	20-04-2023	Sin hallazgos.

15.2 • Informe de por qué no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas.

Protecciones paño B3 de S/E Barro Blanco, se encuentran ajustadas de acuerdo con el ECAP y considerando la disponibilidad de los elementos 87L y de tele protecciones en la línea Osorno – Remehue.

15.3 • Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

Como operaron las protecciones.

Ante falla en el circuito N°1 de la línea 2x66kV Remehue – Osorno, extremo Osorno paño B1, las protecciones de esta línea opera en su elemento zona 2 residual en 300 milisegundos, provocando la apertura de interruptor 52B1 de esta subestación, a su vez, S/E Remehue paño B4, las protecciones de esta línea operan en su elemento de sobrecorriente residual de tiempo inverso 67N.

Finalmente, protecciones paño B3 de S/E Barro Blanco, detectan un aumento de la corriente residual con dirección hacia adelante, operando en su elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo inverso, enviando orden de apertura sobre interruptor 52B3 de esta subestación.

Como operaron las protecciones.

La falla en el circuito N°1 de la línea 2x66kV Remehue – Osorno, debió ser despejada de forma instantánea desde ambos extremos por acción de la función diferencial de línea (87L) o en su defecto, ser despejada por los elementos de teleprotección de comparación direccional 85C o aceleración 85A.

Anexo N°1 Análisis de protecciones

1. S/E Barro Blanco.

1.1. Comportamiento protección sistema 1 paño B3 SEL-311L.

Registro eventos N°1 – relé sistema 1 paño B3.

15	01/06/2024	13:14:07.252	51G	Asserted
14	01/06/2024	13:14:07.267	51P	Asserted
13	01/06/2024	13:14:07.577	51GT	Asserted
12	01/06/2024	13:14:07.577	TRIP	Asserted
11	01/06/2024	13:14:07.577	OUT101	Asserted
10	01/06/2024	13:14:07.577	OUT102	Asserted
9	01/06/2024	13:14:07.577	OUT105	Asserted
8	01/06/2024	13:14:07.622	51G	Deasserted
7	01/06/2024	13:14:07.622	51P	Deasserted
6	01/06/2024	13:14:07.642	51GT	Deasserted
5	01/06/2024	13:14:07.642	IN101	Deasserted
4	01/06/2024	13:14:07.758	TRIP	Deasserted
3	01/06/2024	13:14:07.758	OUT101	Deasserted
2	01/06/2024	13:14:07.758	OUT102	Deasserted
1	01/06/2024	13:14:07.758	OUT105	Deasserted

Oscilografía N°1 – relé sistema 1 paño B3

S/E BARRO BLANCO - 52B3 SISTEMA 1

Time: 06-01-2024 13:14:07.256000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\01-06 Osor-Rem-Pilau-BBla\BBlanco\B3\B3 S1 SEL 311L

\1SEL-311L-101_06_2024-13_14_07_256.CEV

FID: SEL-311L-1-R413-V0-Z105006-D20110504

Event Type: ABG T

Report Type: CEV, Filtered

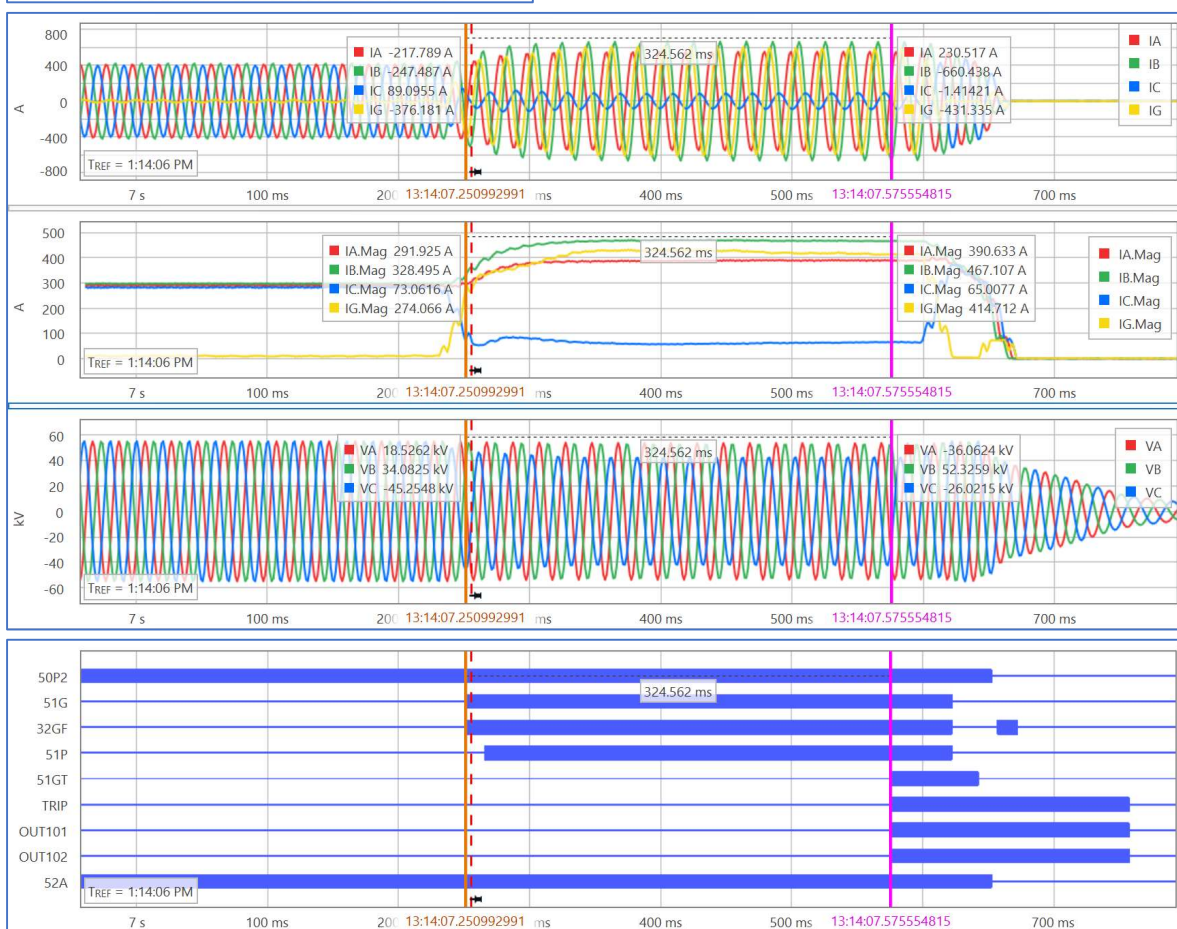
Fault Location: -37.85

Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: TIME 50_51

Shot: 0

Fault Currents: IA:385 IB:461 IC:64 IP:1 IG:415 3I2:348



Observaciones

De acuerdo con registro eventos N°1 y Oscilografía N°1 de relé protección sistema 1 87L-S1 SEL-311L de paño B3 de S/E Barro Blanco, de línea AT 66 kV Pilauco – Barro Blanco, extremo Barro Blanco, a partir de las 13:14:07.252 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé registra una perturbación, donde aumenta la corriente residual y disminuye la corriente fase C. Las magnitudes vistas por el relé son las siguientes: 387 [A] fase A, 469 [A] fase B, 57 [A] fase C y 431 [A] residual. Relé incursiona en elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, ya que la supervisión de direccionalidad 32GF se activa durante el evento, indicando direccionalidad hacia adelante. luego de 325 milisegundos, se produce el disparo del elemento 51GT, lo que provoca el TRIP del relé de protección y envío de orden de desenganche sobre interruptor 52B3, el que abre luego de 75 milisegundos.

Otros antecedentes.

- Evento coincide con falla en línea AT 66 [kV] Osorno – Remehue circuito 1.
- Ajustes del elemento 51G.
PU: 80.4 [A] Curva: C1 TD: 0.08 Control de Torque: 32GF
- El tiempo teórico de operación del elemento 51GT para una corriente residual de 431 [A] es de 327 milisegundos.

Conclusión.

- Relé protección sistema 1 87L-S1 SEL-311L de paño B3 S/E Barro Blanco opera de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

1.2. Comportamiento protección sistema 2 paño B3 SEL-311C.

Registro eventos N°2 – relé sistema 2 paño B3.

14	01/06/2024	13:14:07.250	51G	Asserted
13	01/06/2024	13:14:07.265	51P	Asserted
12	01/06/2024	13:14:07.576	51GT	Asserted
11	01/06/2024	13:14:07.576	OUT101	Asserted
10	01/06/2024	13:14:07.576	OUT104	Asserted
9	01/06/2024	13:14:07.586	IN103	Asserted
8	01/06/2024	13:14:07.616	51G	Deasserted
7	01/06/2024	13:14:07.616	51P	Deasserted
6	01/06/2024	13:14:07.636	51GT	Deasserted
5	01/06/2024	13:14:07.641	IN101	Deasserted
4	01/06/2024	13:14:07.756	OUT101	Deasserted
3	01/06/2024	13:14:07.756	OUT104	Deasserted
2	01/06/2024	13:14:07.766	IN103	Deasserted
1	01/06/2024	14:38:53.464	IN101	Asserted

Oscilografía N°2 – relé sistema 2 paño B3

S/E BARRO BLANCO - 52B3 SISTEMA 2

Time: 06-01-2024 13:14:07.255000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024-01-06 Osor-Rem-Pilau-BBla\BBlanco\B3\B3 S2 SEL 311C\01_06_2024 13_14_07_255 CG T.CEV

FID: SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

Event Type: CG T

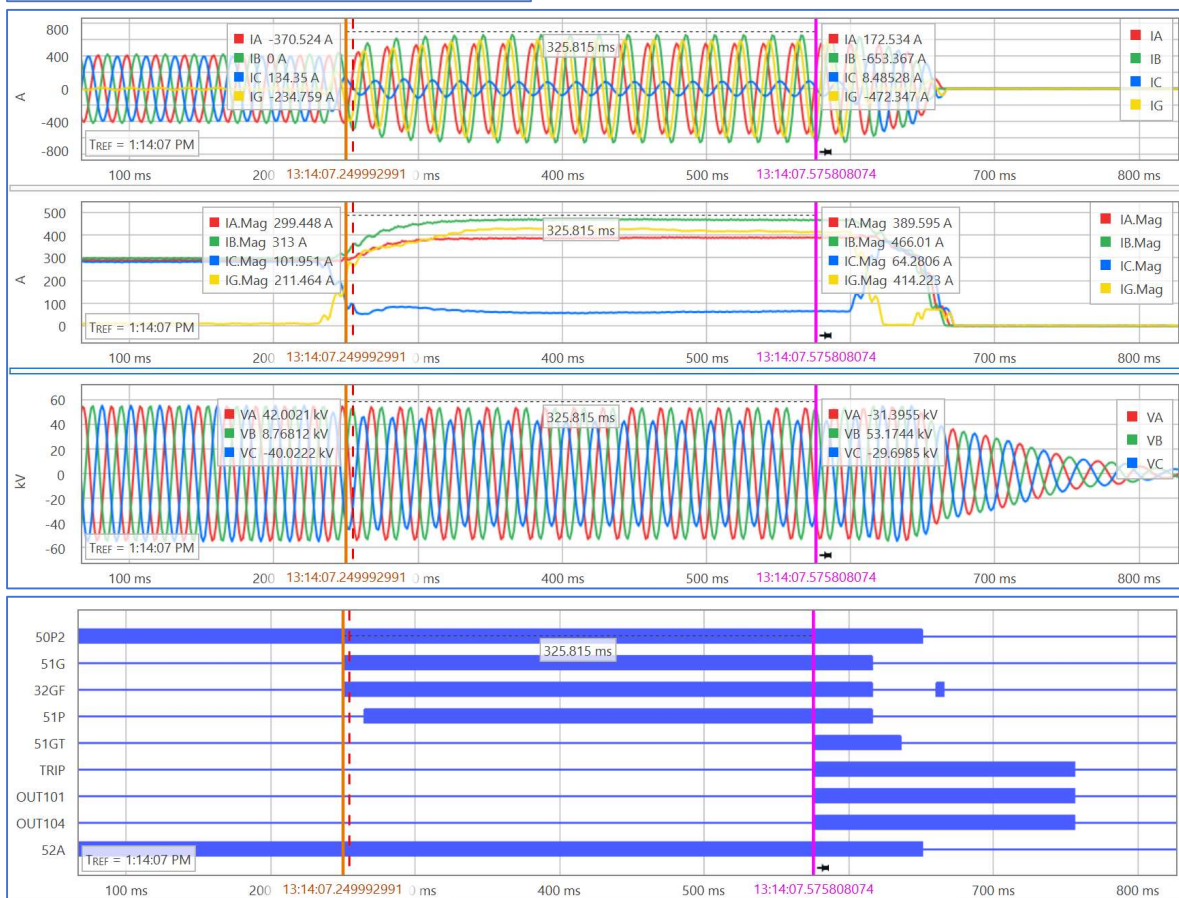
Report Type: CEV, Filtered

Fault Location: 36.71

Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: TIME 51

Fault Currents: IA:385 IB:463 IC:63 IP:0 IG:420 312:352



Observaciones

De acuerdo con registro eventos N°2 y Oscilografía N°2 de relé protección sistema 2 21/21N-S2 SEL-311C de paño B3 S/E Barro Blanco, de línea AT 66 kV Pilauco – Barro Blanco, extremo Barro Blanco, a partir de las 13:14:07.250 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé registra una perturbación, donde aumenta la corriente residual y disminuye la corriente fase C. Las magnitudes vistas por el relé son las siguientes: 387 [A] fase A, 470 [A] fase B, 56 [A] fase C y 429 [A] residual. Relé incursiona en elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, ya que la supervisión de direccionalidad 32GF se activa durante el evento, indicando direccionalidad hacia adelante. luego de 325 milisegundos, se produce el disparo del elemento 51GT, lo que provoca el TRIP del relé de protección y envío de orden de desenganche sobre interruptor 52B3, el que abre luego de 75 milisegundos.

Otros antecedentes.

- Evento coincide con falla en línea AT 66 [kV] Osorno – Remehue circuito 1.
- Ajustes del elemento 51G.
PU: 80.4 [A] Curva: C1 TD: 0.08 Control de Torque: 32GF
- El tiempo teórico de operación del elemento 51GT para una corriente residual de 431 [A] es de 324 milisegundos.

Conclusión.

- Relé protección sistema 2 21/21N-S2 SEL-311C de paño B3 S/E Barro Blanco opera de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

2. S/E Pilauco

2.1. Comportamiento protección sistema 1 paño B3 SEL-311L.

Registro eventos N°3 – relé sistema 1 paño B3.

7	01/06/2024	13:14:07.241	51G	Asserted
6	01/06/2024	13:14:07.251	67G3	Asserted
5	01/06/2024	13:14:07.251	Z3RB	Asserted
4	01/06/2024	13:14:07.622	51G	Deasserted
3	01/06/2024	13:14:07.622	67G3	Deasserted
2	01/06/2024	13:14:07.722	Z3RB	Deasserted
1	01/06/2024	13:49:01.429	IN101	Deasserted

Oscilografía N°3 – relé sistema 1 paño B3

S/E PILAUCO - 52B3 SISTEMA 1 BARRO BLANCO

Time: 06-01-2024 13:14:07.246000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-01-06 Osor-Rem-Pilau-BBla\Pilauco\B3S1\01_06_2024 13_14_07_246 ABG.CEV

FID: SEL-311L-1-R413-V0-Z105006-D20110504

Event Type: ABG

Report Type: CEV, Filtered

Fault Location: 33.59

Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Shot: 0

Fault Currents: IA:386 IB:463 IC:62 IP:0 IG:424 3I2:354



Observaciones

De acuerdo con registro eventos N°3 y Oscilografía N°3 de relé protección sistema 1 87L-S1 SEL-311L de paño B3 de S/E Pilauco, de línea AT 66 kV Pilauco – Barro Blanco, extremo Pilauco, a partir de las 13:14:07.241 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé registra una perturbación, donde aumenta la corriente residual y disminuye la corriente fase C. Las magnitudes vistas por el relé son las siguientes: 389 [A] fase A, 466 [A] fase B, 60 [A] fase C y 428 [A] residual, la dirección del evento es en reversa tal como lo indica la activación del elemento 32GR. Relé incursiona en elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, elemento que no posee supervisión de direccionalidad. Luego de 382 milisegundos, relé registra el dropo out del elemento 51G y la disminución a valor cero de la corriente de carga del paño B3. Durante el evento relé no opera elementos de protección.

Otros antecedentes.

- Evento coincide con falla en línea AT 66 [kV] Osorno – Remehue circuito 1.
- Ajustes del elemento 51G.
PU: 80 [A] Curva: C2 TD: 0.91 Control de Torque: 1
- El tiempo teórico de operación del elemento 51GT para una corriente residual de 428 [A] es de 2,8 segundos.

Conclusión.

- Relé protección sistema 1 87L-S1 SEL-311L de paño B3 S/E Pilauco se comporta de forma correcta.

2.2. Comportamiento protección sistema 2 paño B3 SEL-311C.

Registro eventos N°4 – relé sistema 2 paño B3.

11	01/06/24	13:14:07.250	51G	Asserted
10	01/06/24	13:14:07.275	OUT202	Deasserted
9	01/06/24	13:14:07.450	OUT202	Asserted
8	01/06/24	13:14:07.620	51G	Deasserted
7	01/06/24	13:14:07.635	OUT202	Deasserted
6	01/06/24	13:14:07.841	OUT202	Asserted
5	01/06/24	13:49:01.426	IN101	Deasserted
4	01/06/24	13:49:01.451	OUT202	Deasserted
3	01/06/24	13:49:01.501	OUT202	Asserted
2	01/06/24	13:49:01.506	OUT202	Deasserted
1	01/06/24	13:49:01.526	OUT202	Asserted

Oscilografía N°4 – relé sistema 2 paño B3

S/E PILAUCO - 52B3 SISTEMA 2 BARRO BLANCO

Time: 06-01-2024 13:14:07.255000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-01-06 Osor-Rem-Pilau-BBla\Pilauco\B3S2\01_06_2024 13_14_07_255 CG.CEV

FID: SEL-311C-1-R504-V0-Z101101-D20130304

Event Type: CG

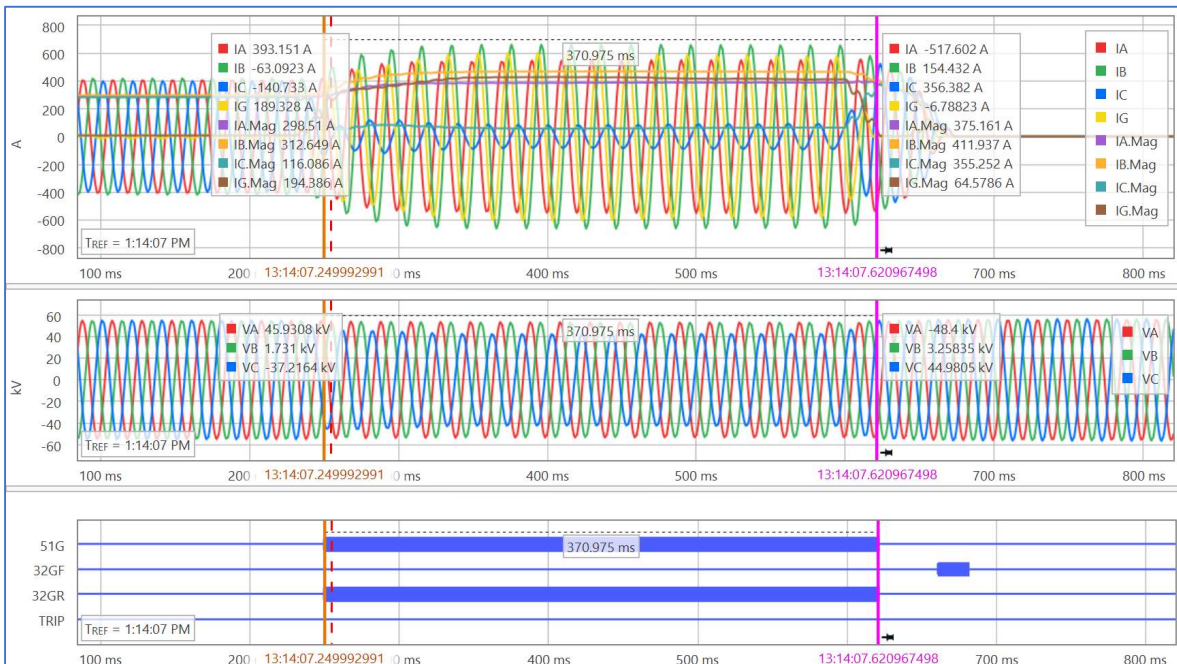
Report Type: CEV, Filtered

Fault Location: -148.22

Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 32 Samples/Cycle

Shot: 0

Fault Currents: IA:384 IB:464 IC:64 IN:0 IG:424 3I2:357



Observaciones

De acuerdo con registro eventos N°4 y Oscilografía N°4 de relé protección sistema 2 21/21N-S2 SEL-311C de paño B3 S/E Pilauco, a partir de las 13:14:07.241 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé registra una perturbación, donde aumenta la corriente residual y disminuye la corriente fase C. Las magnitudes vistas por el relé son las siguientes: 385 [A] fase A, 466 [A] fase B, 57 [A] fase C y 426 [A] residual, la dirección del evento es en reversa tal como lo indica la activación del elemento 32GR. Relé incursiona en elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, elemento que no posee supervisión de direccionalidad. Luego de 370 milisegundos, relé registra el dropo out del elemento 51G y la disminución a valor cero de la corriente de carga del paño B3. Durante el evento relé no opera elementos de protección.

Otros antecedentes.

- Evento coincide con falla en línea AT 66 [kV] Osorno – Remehue circuito 1.
- Ajustes del elemento 51G.
PU: 80 [A] Curva: C2 TD: 0.91 Control de Torque: 1
- El tiempo teórico de operación del elemento 51GT para una corriente residual de 426 [A] es de 2,8 segundos.

Conclusión.

- Relé protección sistema 2 21/21N-S2 SEL-311C de paño B3 S/E Pilauco se comporta de forma correcta.

3. S/E Osorno.

3.1. Comportamiento protección sistema 1 paño B1 ABB RED670.

Resumen de evento N°1 – relé sistema 1 paño B1

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.3
Station name	Station name
Object name	Object name
IED name	Unit name

Fault Information

Trig date and time	06-01-2024 13:14:07.555
Trigger signal name	21Trp_FW_Z2_C
Recording number	412
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	934 ms
Max. recording time	1000 ms

General Recordings Information

Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

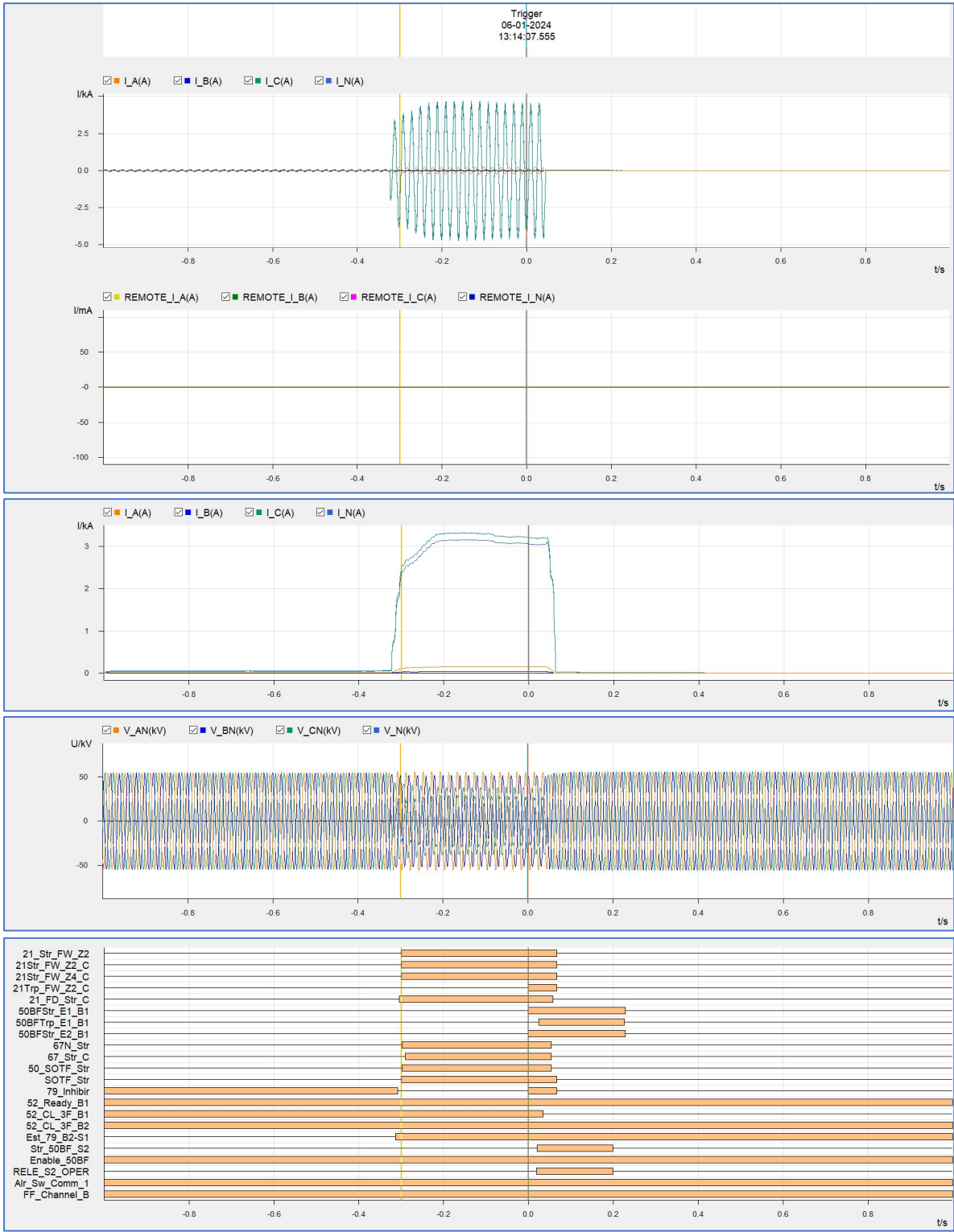
Fault Location Information

Fault type	L3-N
Fault loop type	L3-N
Fault location	1,3 km (39,3 %)
Status of fault calculation	Ok
Fault direction	Forward

Registro eventos N°5 – relé sistema 1 paño B1.

P	06-01-2024 13:14:07:242	Est_79_B2-S1	On
P	06-01-2024 13:14:07:246	79_Inhibir	Off
P	06-01-2024 13:14:07:249	21_FD_Str_C	On
P	06-01-2024 13:14:07:255	21_Str_FW_Z2	On
P	06-01-2024 13:14:07:255	21Str_FW_Z2_C	On
P	06-01-2024 13:14:07:255	21Str_FW_Z4_C	On
P	06-01-2024 13:14:07:255	SOTF_Str	On
P	06-01-2024 13:14:07:257	50_SOTF_Str	On
P	06-01-2024 13:14:07:257	67N_Str	On
P	06-01-2024 13:14:07:265	67_Str_C	On
P	06-01-2024 13:14:07:555	21Trp_FW_Z2_C	On
P	06-01-2024 13:14:07:555	50BFStr_E1_B1	On
P	06-01-2024 13:14:07:555	50BFStr_E2_B1	On
P	06-01-2024 13:14:07:555	79_Inhibir	On
P	06-01-2024 13:14:07:574	RELE_S2_OPER	On
P	06-01-2024 13:14:07:575	Str_50BF_S2	On
P	06-01-2024 13:14:07:579	50BFTrp_E1_B1	On
P	06-01-2024 13:14:07:589	52_CL_3F_B1	Off
P	06-01-2024 13:14:07:609	50_SOTF_Str	Off
P	06-01-2024 13:14:07:609	67_Str_C	Off
P	06-01-2024 13:14:07:609	67N_Str	Off
P	06-01-2024 13:14:07:612	21_FD_Str_C	Off
P	06-01-2024 13:14:07:621	21_Str_FW_Z2	Off
P	06-01-2024 13:14:07:621	21Str_FW_Z2_C	Off
P	06-01-2024 13:14:07:621	21Str_FW_Z4_C	Off
P	06-01-2024 13:14:07:621	21Trp_FW_Z2_C	Off
P	06-01-2024 13:14:07:621	79_Inhibir	Off
P	06-01-2024 13:14:07:621	SOTF_Str	Off
P	06-01-2024 13:14:07:754	RELE_S2_OPER	Off
P	06-01-2024 13:14:07:754	Str_50BF_S2	Off
P	06-01-2024 13:14:07:780	50BFTrp_E1_B1	Off
P	06-01-2024 13:14:07:783	50BFStr_E1_B1	Off
P	06-01-2024 13:14:07:783	50BFStr_E2_B1	Off
P	06-01-2024 13:14:15:312	Est_79_B2-S1	Off
P	06-01-2024 13:14:15:316	79_Inhibir	On

Oscilografía N°5 – relé sistema 1 paño B1



Observaciones

De acuerdo con resumen de evento N°1, registro eventos N°5 y Oscilografía N°5 de relé protección sistema 1 87L-S1 ABB RED670 de paño B1 de S/E Osorno, de línea AT 66 kV Osorno – Remehue circuito N°1, extremo Osorno, a partir de las 13:14:07:249 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé detecta un cortocircuito monofásico fase C de magnitud 3 [kA] con dirección hacia la línea protegida, incursionando en elementos de distancia de segunda y cuarta zona y activa pick up de elemento sobrecorriente direccional 67N. 300 milisegundos después, se produce el disparo del elemento residual segunda zona, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptor 52B1, el que abre de forma efectiva en 34 milisegundos. No se genera disparo por elemento 87L diferencial de línea, ya que al momento del evento existe una falla en el canal de comunicación, lo que implica que este elemento de protección se encontraba indisponible, a su vez, la reconexión del paño B1 se encontraba bloqueada, por ese motivo no se produce intento de reconexión.

Otros antecedentes.

- Distancia de la falla 1,3 [km].

Conclusión.

Relé protección sistema 1 87L-S1 ABB RED670 de paño B1 de S/E Osorno opera de forma correcta.

3.2. Comportamiento protección sistema 2 paño B1 SEL-311C.

Registro eventos N°6 – relé sistema 2 paño B1.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
180	01-06-2024	13:14:06.332	50G3	Asserted
179	01-06-2024	13:14:06.392	50G2	Asserted
178	01-06-2024	13:14:06.397	50G2	Deasserted
177	01-06-2024	13:14:06.412	50G2	Asserted
176	01-06-2024	13:14:06.587	32GF	Asserted
175	01-06-2024	13:14:06.587	67G2T	Asserted
174	01-06-2024	13:14:06.587	67G2	Asserted
173	01-06-2024	13:14:06.592	32GF	Deasserted
172	01-06-2024	13:14:06.592	67G2T	Deasserted
171	01-06-2024	13:14:06.592	67G2	Deasserted
170	01-06-2024	13:14:06.607	32GF	Asserted
169	01-06-2024	13:14:06.607	67G2T	Asserted
168	01-06-2024	13:14:06.607	67G2	Asserted
167	01-06-2024	13:14:06.612	32GF	Deasserted
166	01-06-2024	13:14:06.612	67G2T	Deasserted
165	01-06-2024	13:14:06.612	67G2	Deasserted
164	01-06-2024	13:14:06.647	32GF	Asserted
163	01-06-2024	13:14:06.647	67G2T	Asserted
162	01-06-2024	13:14:06.647	67G2	Asserted
161	01-06-2024	13:14:06.652	32GF	Deasserted
160	01-06-2024	13:14:06.652	67G2T	Deasserted
159	01-06-2024	13:14:06.652	67G2	Deasserted
158	01-06-2024	13:14:06.667	32GF	Asserted
157	01-06-2024	13:14:06.667	67G2T	Asserted
156	01-06-2024	13:14:06.667	67G2	Asserted
155	01-06-2024	13:14:06.672	32GF	Deasserted
154	01-06-2024	13:14:06.672	67G2T	Deasserted
153	01-06-2024	13:14:06.672	67G2	Deasserted
152	01-06-2024	13:14:06.687	32GF	Asserted
151	01-06-2024	13:14:06.687	67G2T	Asserted
150	01-06-2024	13:14:06.687	67G2	Asserted
149	01-06-2024	13:14:06.692	32GF	Deasserted
148	01-06-2024	13:14:06.692	67G2T	Deasserted
147	01-06-2024	13:14:06.692	67G2	Deasserted
146	01-06-2024	13:14:06.768	32GF	Asserted
145	01-06-2024	13:14:06.768	67G2T	Asserted
144	01-06-2024	13:14:06.768	67G2	Asserted
143	01-06-2024	13:14:06.773	32GF	Deasserted
142	01-06-2024	13:14:06.773	67G2T	Deasserted
141	01-06-2024	13:14:06.773	67G2	Deasserted
140	01-06-2024	13:14:06.788	32GF	Asserted
139	01-06-2024	13:14:06.788	67G2T	Asserted
138	01-06-2024	13:14:06.788	67G2	Asserted
137	01-06-2024	13:14:06.793	32GF	Deasserted

136	01-06-2024	13:14:06.793	67G2T	Deasserted
135	01-06-2024	13:14:06.793	67G2	Deasserted
134	01-06-2024	13:14:06.808	32GF	Asserted
133	01-06-2024	13:14:06.808	67G2T	Asserted
132	01-06-2024	13:14:06.808	67G2	Asserted
131	01-06-2024	13:14:06.813	32GF	Deasserted
130	01-06-2024	13:14:06.813	67G2T	Deasserted
129	01-06-2024	13:14:06.813	67G2	Deasserted
128	01-06-2024	13:14:06.868	32GF	Asserted
127	01-06-2024	13:14:06.868	67G2T	Asserted
126	01-06-2024	13:14:06.868	67G2	Asserted
125	01-06-2024	13:14:06.873	32GF	Deasserted
124	01-06-2024	13:14:06.873	67G2T	Deasserted
123	01-06-2024	13:14:06.873	67G2	Deasserted
122	01-06-2024	13:14:06.888	32GF	Asserted
121	01-06-2024	13:14:06.888	67G2T	Asserted
120	01-06-2024	13:14:06.888	67G2	Asserted
119	01-06-2024	13:14:06.893	32GF	Deasserted
118	01-06-2024	13:14:06.893	67G2T	Deasserted
117	01-06-2024	13:14:06.893	67G2	Deasserted
116	01-06-2024	13:14:06.908	32GF	Asserted
115	01-06-2024	13:14:06.908	67G2T	Asserted
114	01-06-2024	13:14:06.908	67G2	Asserted
113	01-06-2024	13:14:06.913	32GF	Deasserted
112	01-06-2024	13:14:06.913	67G2T	Deasserted
111	01-06-2024	13:14:06.913	67G2	Deasserted
110	01-06-2024	13:14:06.928	32GF	Asserted
109	01-06-2024	13:14:06.928	67G2T	Asserted
108	01-06-2024	13:14:06.928	67G2	Asserted
107	01-06-2024	13:14:06.933	32GF	Deasserted
106	01-06-2024	13:14:06.933	67G2T	Deasserted
105	01-06-2024	13:14:06.933	67G2	Deasserted
104	01-06-2024	13:14:06.948	32GF	Asserted
103	01-06-2024	13:14:06.948	67G2T	Asserted
102	01-06-2024	13:14:06.948	67G2	Asserted
101	01-06-2024	13:14:06.953	32GF	Deasserted
100	01-06-2024	13:14:06.953	67G2T	Deasserted
99	01-06-2024	13:14:06.953	67G2	Deasserted
98	01-06-2024	13:14:06.968	32GF	Asserted
97	01-06-2024	13:14:06.968	67G2T	Asserted
96	01-06-2024	13:14:06.968	67G2	Asserted
95	01-06-2024	13:14:06.973	32GF	Deasserted
94	01-06-2024	13:14:06.973	67G2T	Deasserted
93	01-06-2024	13:14:06.973	67G2	Deasserted
92	01-06-2024	13:14:06.988	32GF	Asserted
91	01-06-2024	13:14:06.988	67G2T	Asserted
90	01-06-2024	13:14:06.988	67G2	Asserted
89	01-06-2024	13:14:06.993	32GF	Deasserted
88	01-06-2024	13:14:06.993	67G2T	Deasserted

87	01-06-2024	13:14:06.993	67G2	Deasserted
86	01-06-2024	13:14:07.008	32GF	Asserted
85	01-06-2024	13:14:07.008	67G2T	Asserted
84	01-06-2024	13:14:07.008	67G2	Asserted
83	01-06-2024	13:14:07.013	32GF	Deasserted
82	01-06-2024	13:14:07.013	67G2T	Deasserted
81	01-06-2024	13:14:07.013	67G2	Deasserted
80	01-06-2024	13:14:07.028	32GF	Asserted
79	01-06-2024	13:14:07.028	67G2T	Asserted
78	01-06-2024	13:14:07.028	67G2	Asserted
77	01-06-2024	13:14:07.033	32GF	Deasserted
76	01-06-2024	13:14:07.033	67G2T	Deasserted
75	01-06-2024	13:14:07.033	67G2	Deasserted
74	01-06-2024	13:14:07.068	32GF	Asserted
73	01-06-2024	13:14:07.068	67G2T	Asserted
72	01-06-2024	13:14:07.068	67G2	Asserted
71	01-06-2024	13:14:07.073	32GF	Deasserted
70	01-06-2024	13:14:07.073	67G2T	Deasserted
69	01-06-2024	13:14:07.073	67G2	Deasserted
68	01-06-2024	13:14:07.088	32GF	Asserted
67	01-06-2024	13:14:07.088	67G2T	Asserted
66	01-06-2024	13:14:07.088	67G2	Asserted
65	01-06-2024	13:14:07.093	32GF	Deasserted
64	01-06-2024	13:14:07.093	67G2T	Deasserted
63	01-06-2024	13:14:07.093	67G2	Deasserted
62	01-06-2024	13:14:07.108	32GF	Asserted
61	01-06-2024	13:14:07.108	67G2T	Asserted
60	01-06-2024	13:14:07.108	67G2	Asserted
59	01-06-2024	13:14:07.113	32GF	Deasserted
58	01-06-2024	13:14:07.113	67G2T	Deasserted
57	01-06-2024	13:14:07.113	67G2	Deasserted
56	01-06-2024	13:14:07.128	32GF	Asserted
55	01-06-2024	13:14:07.128	67G2T	Asserted
54	01-06-2024	13:14:07.128	67G2	Asserted
53	01-06-2024	13:14:07.133	32GF	Deasserted
52	01-06-2024	13:14:07.133	67G2T	Deasserted
51	01-06-2024	13:14:07.133	67G2	Deasserted
50	01-06-2024	13:14:07.148	32GF	Asserted
49	01-06-2024	13:14:07.148	67G2T	Asserted
48	01-06-2024	13:14:07.148	67G2	Asserted
47	01-06-2024	13:14:07.153	32GF	Deasserted
46	01-06-2024	13:14:07.153	67G2T	Deasserted
45	01-06-2024	13:14:07.153	67G2	Deasserted
44	01-06-2024	13:14:07.168	32GF	Asserted
43	01-06-2024	13:14:07.168	67G2T	Asserted
42	01-06-2024	13:14:07.168	67G2	Asserted
41	01-06-2024	13:14:07.173	32GF	Deasserted
40	01-06-2024	13:14:07.173	67G2T	Deasserted
39	01-06-2024	13:14:07.173	67G2	Deasserted

38	01-06-2024	13:14:07.188	32GF	Asserted
37	01-06-2024	13:14:07.188	67G2T	Asserted
36	01-06-2024	13:14:07.188	67G2	Asserted
35	01-06-2024	13:14:07.193	32GF	Deasserted
34	01-06-2024	13:14:07.193	67G2T	Deasserted
33	01-06-2024	13:14:07.193	67G2	Deasserted
32	01-06-2024	13:14:07.208	32GF	Asserted
31	01-06-2024	13:14:07.208	67G2T	Asserted
30	01-06-2024	13:14:07.208	67G2	Asserted
29	01-06-2024	13:14:07.228	51G	Asserted
28	01-06-2024	13:14:07.259	Z4G	Asserted
27	01-06-2024	13:14:07.269	Z2G	Asserted
26	01-06-2024	13:14:07.569	Z2GT	Asserted
25	01-06-2024	13:14:07.569	TRIP	Asserted
24	01-06-2024	13:14:07.569	OUT101	Asserted
23	01-06-2024	13:14:07.569	OUT104	Asserted
22	01-06-2024	13:14:07.569	OUT105	Asserted
21	01-06-2024	13:14:07.569	OUT106	Asserted
20	01-06-2024	13:14:07.604	Z2GT	Deasserted
19	01-06-2024	13:14:07.604	Z2G	Deasserted
18	01-06-2024	13:14:07.604	IN101	Deasserted
17	01-06-2024	13:14:07.614	52A	Deasserted
16	01-06-2024	13:14:07.614	Z4G	Deasserted
15	01-06-2024	13:14:07.624	51G	Deasserted
14	01-06-2024	13:14:07.624	32GF	Deasserted
13	01-06-2024	13:14:07.624	50G3	Deasserted
12	01-06-2024	13:14:07.624	67G2T	Deasserted
11	01-06-2024	13:14:07.624	67G2	Deasserted
10	01-06-2024	13:14:07.624	50G2	Deasserted
9	01-06-2024	13:14:07.639	IN105	Asserted
8	01-06-2024	13:14:07.664	IN105	Deasserted
7	01-06-2024	13:14:07.750	TRIP	Deasserted
6	01-06-2024	13:14:07.750	OUT101	Deasserted
5	01-06-2024	13:14:07.750	OUT104	Deasserted
4	01-06-2024	13:14:07.750	OUT105	Deasserted
3	01-06-2024	13:14:07.750	OUT106	Deasserted
2	01-06-2024	13:14:08.671	IN105	Asserted
1	01-06-2024	13:14:15.338	IN105	Deasserted

Oscilografía N°6 – relé sistema 2 paño B1

S/E OSORNO 66 KV - 52B1 OSORNO - REMEHUE

Time: 06-01-2024 13:14:06.592000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-01-06 Osor-Rem-Pilau-BBla\Osorno\B1\B1S2\01_06_2024 13_14_06_592 CG T.CEV

FID: SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Event Type: CG T

Report Type: CEV, Filtered

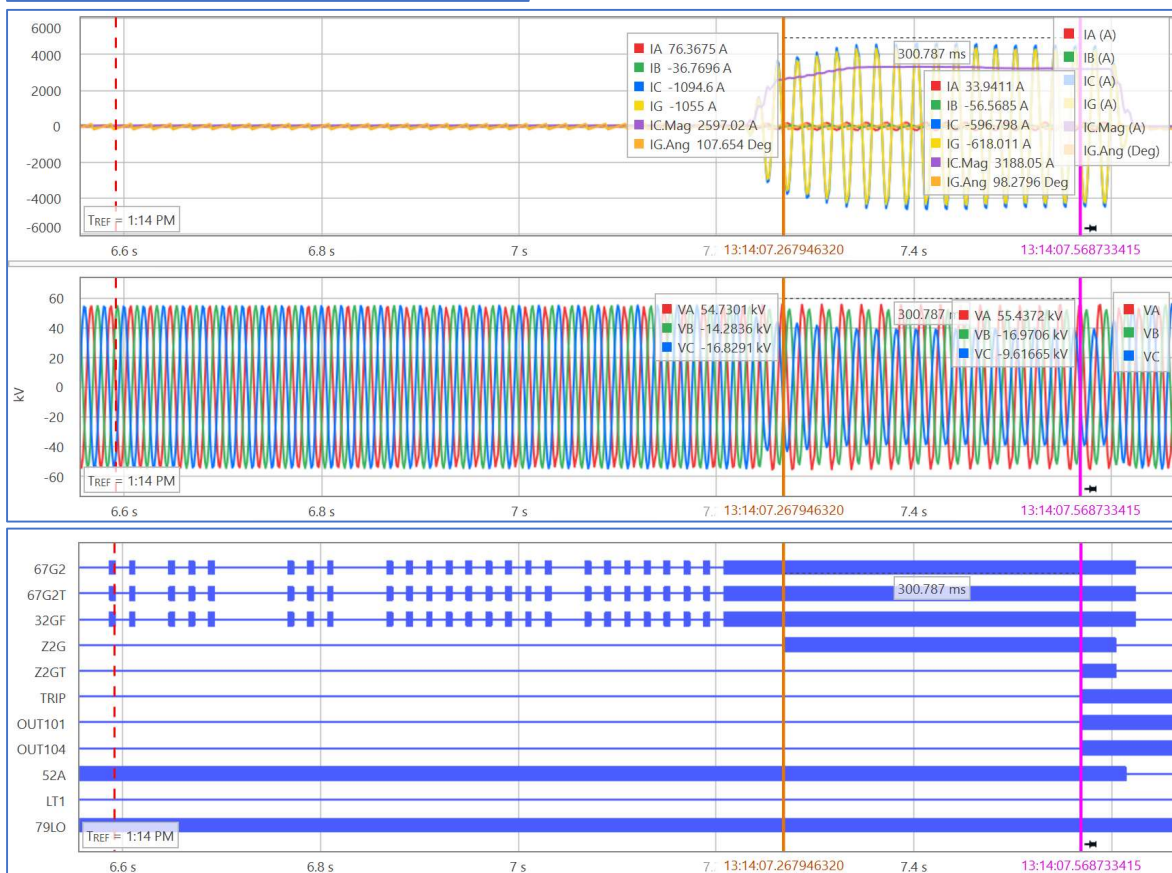
Fault Location: -35.06

Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: TIME_ZONE2

Shot: 1

Fault Currents: IA:14 IB:17 IC:47 IP:0 IG:58 3I2:58



Observaciones

De acuerdo con Registro eventos N°6 y Oscilografía N°6 de relé protección sistema 2 21/21N-S2 SEL-311C de paño B1 de S/E Osorno, de línea AT 66 kV Osorno – Remehue circuito N°1, extremo Osorno, a partir de las 13:14:06.332 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé incursiona de forma intermitente en elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo definido 67G2T, este elemento corresponde a la señal de teleprotección 85C. 927 milisegundos más tarde, relé detecta un cortocircuito monofásico fase C de magnitud 3 [kA] con dirección hacia la línea protegida, incursionando en elementos de distancia de segunda y cuarta zona y activa pick up de elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, el que posee supervisión de direccionalidad hacia adelante 32GF. 300 milisegundos después, se produce el disparo del elemento residual segunda zona, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptor 52B1, el que abre de forma efectiva en 45 milisegundos. No se produce envío de señal de teleprotección 85C y 85A al extremo opuesto de la línea ya que el elemento LT1 supervisor del envío de señales de teleprotección se encontraba inhabilitado, tal como se observa en canales digitales de oscilografía N°6.

Conclusión.

Relé protección sistema 2 21/21N-S2 SEL-311C de paño B1 de S/E Osorno opera de forma correcta.

4. Remehue.

4.1. Comportamiento protección sistema 1 paño B4 ABB RED670.

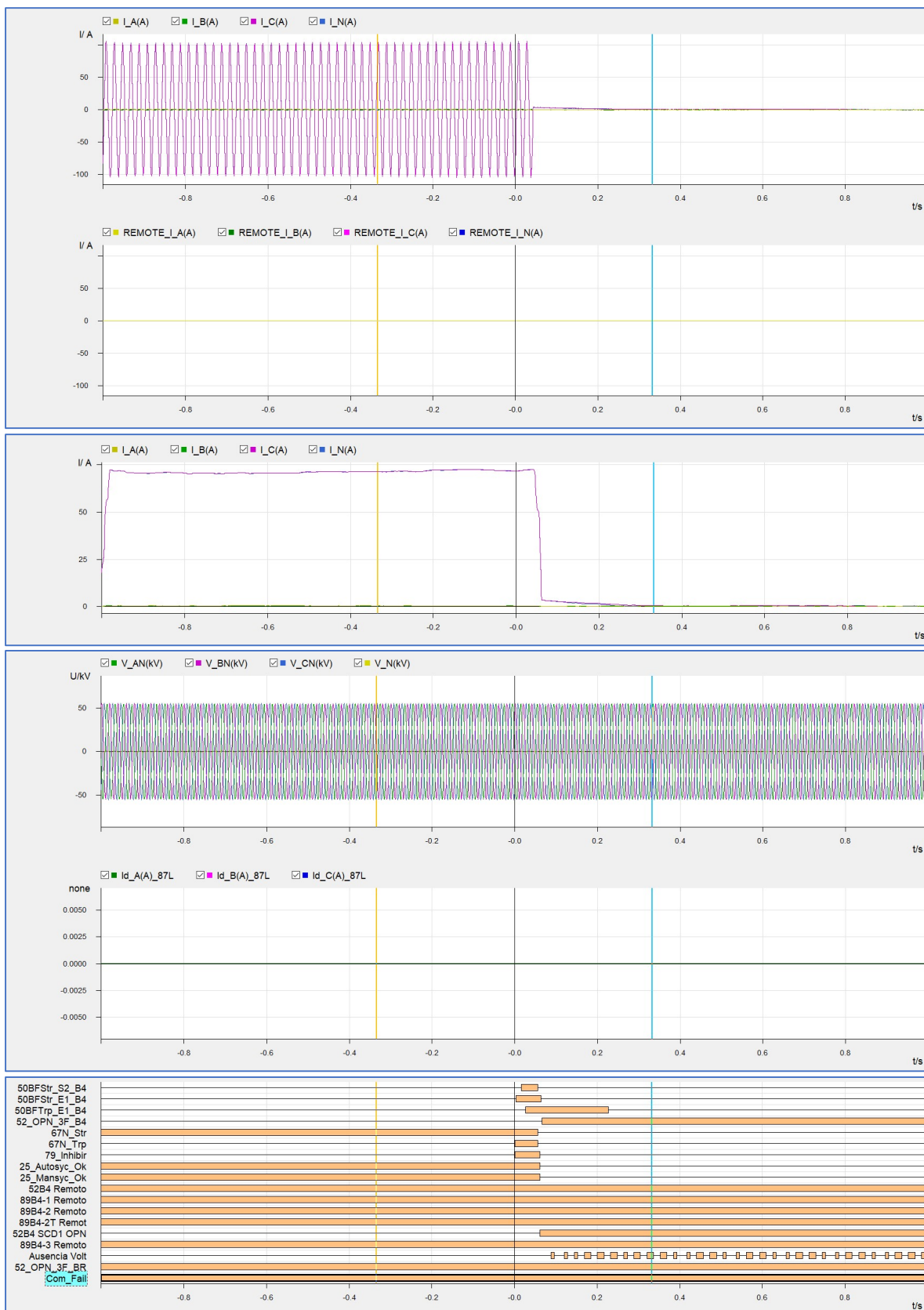
Resumen de evento N°2 – relé sistema 1 paño B4.

Disturbance Recordings Information	
Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.3
Station name	REMEHUE 66kV
Object name	OSORNO 1
IED name	SPB4-S1
Fault Information	
Trig date and time	06-01-2024 13:14:15.240
Trigger signal name	67N_Trp
Recording number	740
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	944 ms
Max. recording time	1000 ms
General Recordings Information	
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1
Fault Location Information	
Fault type	Not applicable
Fault loop type	Not applicable
Fault location	Not applicable
Status of fault calculation	Not applicable

Registro eventos N°7 – relé sistema 1 paño B4.

S	03-01-2024 14:07:32:085	MU9202-Error	Off
S	03-01-2024 14:07:41:085	MU9201-Error	Off
P	06-01-2024 13:56:20:480	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 13:56:20:488	Ausencia Volt	Off
P	06-01-2024 13:56:20:504	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 13:56:20:520	Ausencia Volt	Off
P	06-01-2024 13:56:20:536	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 13:56:20:552	Ausencia Volt	Off
P	06-01-2024 13:56:20:568	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 13:56:20:584	Ausencia Volt	Off

Oscilografía N°7 – relé sistema 1 paño B4.



Observaciones

De acuerdo con resumen de evento N°2, registro eventos N°7 y Oscilografía N°7 de relé protección sistema 1 87L-S1 ABB RED670 de paño B4 de S/E Remehue, de línea AT 66 kV Osorno – Remehue circuito N°1, extremo Remehue, a las 13:14:15:240 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé dispara en su elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo inverso ante una corriente residual de 71 [A], lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptor 52B4, el que abre de forma efectiva en 66 milisegundos.

Otros antecedentes

No es posible determinar el tiempo de operación del relé, ya que este no guardó en el registro secuencial el arranque y disparo del elemento operado, estando esto configurado para su registro.

No se genera disparo por elemento 87L diferencial de línea, ya que al momento del evento existe una falla en el canal de comunicación, lo que implica que este elemento de protección se encontraba indisponible

La reconexión del paño B4 se bloquea de forma instantánea al momento del disparo del relé, ya que el elemento operado se encuentra fuera del criterio de arranque de esta función.

Los ajustes del elemento 67N de esta protección son los siguientes:

PU: 48 [A] Curva: IEC Normal inverse TD: 0,27 Sumador: 0 Direccionalidad: Forward.

Tiempo teórico de disparo del elemento 67N para una corriente residual de 71 [A] es de 4,8 segundos.

Conclusión

Relé protección sistema 1 87L-S1 ABB RED670 de paño B4 de S/E Remehue opera de forma correcta.

4.2. Comportamiento protección sistema 2 paño B4 ABB RED670.

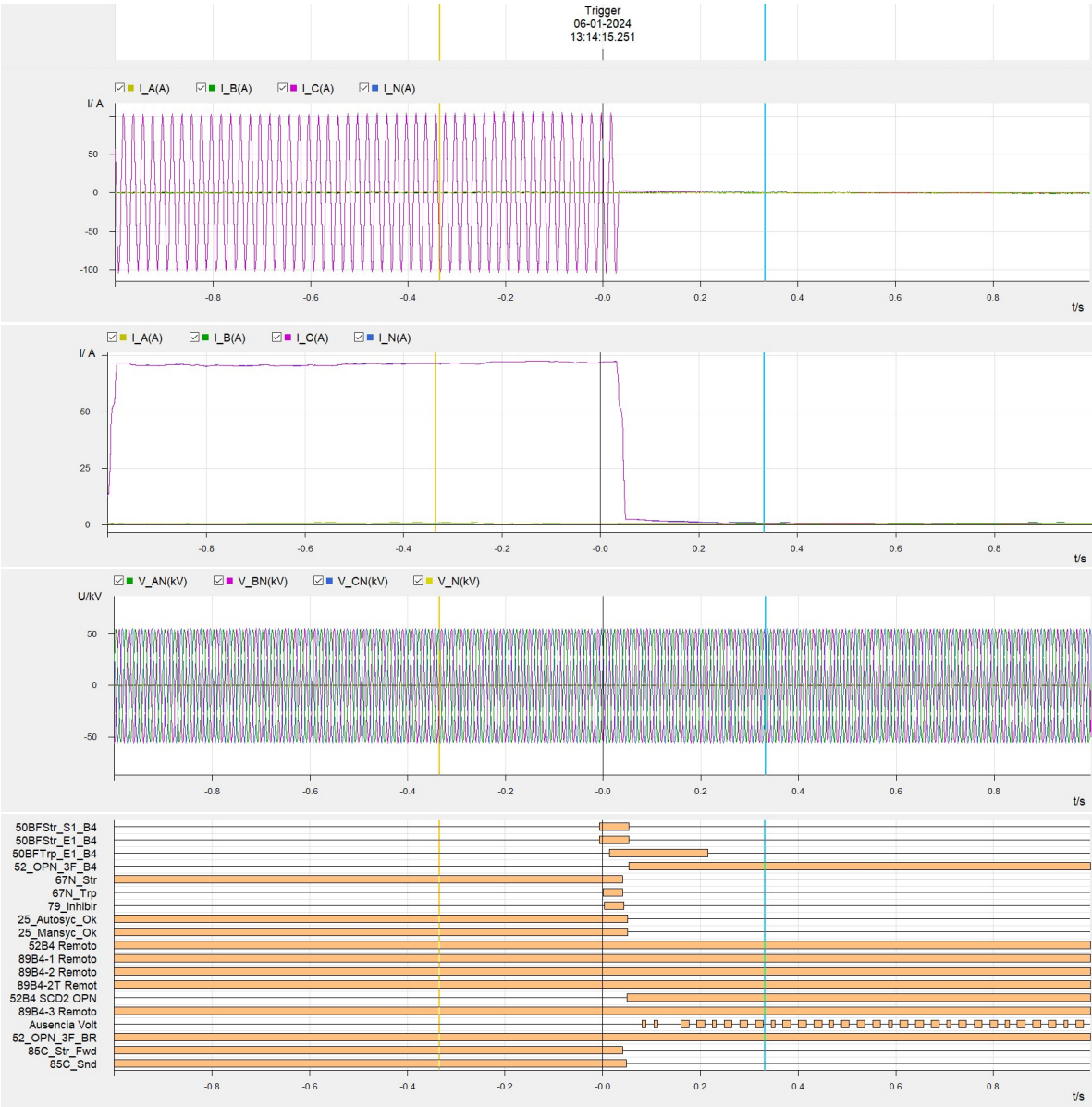
Resumen de evento N°3 – relé sistema 2 paño B4.

Disturbance Recordings Information	
Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.3
Station name	REMEHUE 66kV
Object name	OSORNO 1
IED name	SPB4-S2
Fault Information	
Trig date and time	06-01-2024 13:14:15.251
Trigger signal name	67N_Trp
Recording number	269
Total recording time	2000 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	960 ms
Max. recording time	1000 ms
General Recordings Information	
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1
Fault Location Information	
Fault type	Not applicable
Fault loop type	Not applicable
Fault location	Not applicable
Status of fault calculation	Not applicable

Registro eventos N°8 – relé sistema 2 paño B4.

S	03-01-2024 14:07:56:533	MU9202-Error	On
S	03-01-2024 14:08:05:533	MU9202-Error	Off
P	06-01-2024 16:42:12:411	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 16:42:12:419	Ausencia Volt	Off
P	06-01-2024 16:42:12:443	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 16:42:12:451	Ausencia Volt	Off
P	06-01-2024 16:42:12:467	Ausencia Volt	On
P	06-01-2024 16:42:12:483	Ausencia Volt	Off

Oscilografía N°8 – relé sistema 2 paño B4.



Observaciones

De acuerdo con resumen de evento N°3, registro eventos N°8 y Oscilografía N°8 de relé protección sistema 2 21/21N-S2 ABB RED670 de paño B4 de S/E Remehue, de línea AT 66 kV Osorno – Remehue circuito N°1, extremo Remehue, a las 13:14:15:240 horas UTC-0 de fecha 06-01-2024 relé dispara en su elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo inverso ante una corriente residual de 71 [A], lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptor 52B4, el que abre de forma efectiva en 66 milisegundos.

Otros antecedentes

No es posible determinar el tiempo de operación del relé, ya que este no guardó en el registro secuencial el arranque y disparo del elemento operado, estando esto configurado para su registro.

Se observa que relé envió señales de teleprotección 85C y 85A al extremo opuesto de la línea, sin embargo, no se reciben señales de esta naturaleza desde el otro extremo, lo que explica la no operación del esquema teleprotección de comparación direccional y esquema POTT.

La reconexión del paño B4 se bloquea de forma instantánea al momento del disparo del relé, ya que el elemento operado se encuentra fuera del criterio de arranque de esta función.

PU: 48 [A] Curva: IEC Normal inverse TD: 0,27 Sumador: 0 Direccionalidad: Forward.

Tiempo teórico de disparo del elemento 67N para una corriente residual de 71 [A] es de 4,8 segundos.

Conclusión.

Relé protección sistema 2 21/21N ABB RED670 de paño B4 de S/E Remehue opera de forma correcta.

Número:

2024000050

Solicitante:

Cesar Aguila

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

SubEstación:

S/E BARRO BLANCO

Trabajo Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E BARRO BLANCO B3
Nombre : S/E BARRO BLANCO B3

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Se requiere Bloquear elemento 67N de la ecuación de disparo asociado al paño B3 de S/E Barro Blanco, para evitar operación descoordinada, esto hasta realizar un estudio exhaustivo de lo ocurrido en falla del 06 de enero 2024 (IF N° 2024000050).

Potencia:

Sin Limitación

Afecta SSCC:

No

Fecha / Hora Perturbación:

08-01-2024 16:00

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-03-2024 18:00

DOCUMENTO	
Informe Mantenimiento de líneas	
Reparación línea 66 kV LAT Osorno - Remehue	
Aprobado por: Alexis Soto N. Ingeniero Mantenimiento Equipos Tx	Firma:  Alexis E. Soto Naiman 16.449.366-0
Revisado por:	Firma:
Preparado por:	Firma:
Revisión: Revisión: A	
Fecha: 12 de enero 2024	
Empresa:  	

Contenido

1	Introducción	3
2	Objetivos de los trabajos.....	3
3	Programa de Trabajos	4
3.1	Resumen Informativo.....	4
3.2	Resumen Actividades OTs.....	4
4	Descripción de faenas	4
5	Conclusión	6

1 Introducción

En el presente informe, se detallan los trabajos de reparación realizados en la línea de 66 kV denominada Osorno - Remehue, producto de corte de conductor.

2 Objetivos de los trabajos

En el presente informe se evidencian los trabajos asociados a reparación y poda realizados en vano entre estructuras 010 y 011 de la LAT 66 kV denominada Osorno - Remehue.
En esta reparación se involucró a personal de mantenimiento Zonal Osorno, Brigada de Equans Tx y Brigada Vicam.

3 Programa de Trabajos

3.1 Resumen Informativo

Responsable de la Inspección	Zonal Mto Zonal Osorno – Brigada EQUANS – Brigada forestal VICAM
Ubicación de trabajo	LAT 66 kV Osorno - Remehue
Jefe Zonal Mantenimiento	José Gastón Muñoz Cabezas
Número de PT	2024-00165 2024-00167
Fecha inicio ejecución de trabajos	06-enero-2024
Fecha fin ejecución de trabajos	06-enero-2024
Horario de inicio trabajos	14:00
Horario de término trabajos	21:00

3.2 Resumen Actividades OTs

Plan mant.prev.	Orden	Denominación- Equipo o estructura	Ubicación
Reparación línea cortada		LAT Remehue - Osorno	
Poda entre estructura 10 y 11.		LAT Remehue - Osorno	

4 Descripción de faenas

Los trabajos desarrollados consistieron en reparación línea cortada entre estructura 10 y 11.

	
Conductor cortado en el suelo	Estructura 11

	
Instalación de EPT	EPT instalados en estructura
	
Trabajos de poda entre estructuras 10 y 11.	Trabajos de poda entre estructuras 10 y 11.

5 Conclusión

Se realizó reparación de conductor cortado con apoyo de brigada Equans Tx y la poda con el apoyo de brigada de empresa contratista forestal VICAM.

DOCUMENTO Informe Mantenimiento de línea Tx	
Reparación de línea lateral cortada entre las estructuras 10 y 11 de LAT Osorno – Remehue Circuito N°1 .	
Aprobado por: Jose Gaston Muñoz Jefe Zonal de Mantenimiento Tx Osorno	Firma:
Revisado por: Alexis Soto Liniero electromecánico Tx	Firma:  Alexis E. Soto Naiman 16.449.366-0
Preparado por: Moisés Lara Leiva Supervisor Tx Equans	Firma: 
Revisión: Revisión: A	
Fecha: 07 de noviembre de 2023	
Empresa:  EQUANS EMPOWERING TRANSITIONS	

Contenido

1	Introducción	3
2	Objetivos de los trabajos.....	3
2.1	Identificación de Daños:.....	3
2.2	Planificación y Programación:.....	3
2.3	Coordinación de Personal y Logística:	3
2.4	Seguridad y Cumplimiento Normativo:	3
2.5	Minimización de Interrupciones en el Suministro:	4
3	Programa de Trabajos	4
3.1	Resumen Informativo.....	4
3.2	Resumen Informativo Brigada TX	4
3.3	Resumen Informativo implementación y equipamientos.	4
3.3.1	Movilización:	4
3.3.2	Equipamiento:.....	4
4	Resumen Actividades OTs.....	5
5	Condiciones y bloqueos.....	6
5.1	Condiciones Operacional Propia.....	6
5.2	Bloqueos de jefe de Faena (EPT).....	6
6	Detalles de la actividades.	8
6.1	Reparación de línea lateral cortada entre estructura AT93518, AT12120, AT12122 y AT12125, AT12126.	8
7	Conclusión:	9

1 Introducción

El siguiente informe se centra en la tarea crucial de abordar la reparación de una línea lateral cortada ubicada entre las estructuras AT93518 - AT12120 - AT12122 y AT12123 - AT12124 del circuito 1 de la línea de transmisión de 66kV Osorno – Remehue, específicamente en el circuito 1.

La identificación y reparación de problemas en la infraestructura eléctrica son aspectos esenciales para garantizar la continuidad y confiabilidad del suministro eléctrico en la zona. La presencia de una línea lateral cortada entre las estructuras mencionadas ha generado la necesidad de intervenir de manera inmediata para restablecer la funcionalidad de la red eléctrica.

En este informe, se detallarán los procedimientos y maniobras a implementar para llevar a cabo la reparación de la línea lateral, incluyendo la evaluación de los daños, la planificación de las actividades, la adquisición de los materiales necesarios y la coordinación de los recursos humanos y logísticos.

2 Objetivos de los trabajos

2.1 Identificación de Daños:

Realizar una inspección detallada de la línea lateral AT93518 - AT12120 - AT12122 y AT12123 - AT12124 del circuito 1 de la línea de transmisión de 66kV Osorno – Remehue para identificar y evaluar los daños presentes.

Documentar y registrar visualmente los hallazgos, incluyendo fotografías y descripciones precisas de los puntos afectados.

2.2 Planificación y Programación:

Desarrollar un plan detallado que incluya la secuencia de actividades necesarias para la reparación de la línea lateral.

Establecer un cronograma que permita una ejecución eficiente, minimizando el tiempo de inactividad y reduciendo los impactos en el suministro eléctrico.

2.3 Coordinación de Personal y Logística:

Asignar tareas específicas a equipos de trabajo capacitados para realizar las reparaciones de manera segura y eficiente.

2.4 Seguridad y Cumplimiento Normativo:

Implementar medidas de seguridad rigurosas para proteger al personal y garantizar la conformidad con los estándares de seguridad de STS.

Asegurar que todas las acciones estén alineadas con las normativas y regulaciones pertinentes en el ámbito eléctrico.

2.5 Minimización de Interrupciones en el Suministro:

Desarrollar estrategias para minimizar el impacto en el suministro eléctrico durante el proceso de reparación, incluyendo la implementación de soluciones temporales si es necesario.

3 Programa de Trabajos

3.1 Resumen Informativo

Responsable de los trabajos	Moisés Lara Leiva (Supervisor Tx. Equans)
Ubicación de trabajo	Zonal Osorno
Jefe Zonal Mantenimiento	José Gastón Muñoz Cabeza
Permiso de trabajo	2024-0165
Caso	-
Línea	Osorno – Remehue circuito 1 “66 Kv”
Fecha inicio ejecución de trabajos	06-enero-2024
Horario de Solicitud de Vigencia PT.	15:03
Horario de Vigencia PT.	16:15
Horario de Cancelación PT.	20:38
Jefe de Faena	Moisés Lara Leiva
Prevencionista	Maria José Martínez

3.2 Resumen Informativo Brigada TX

Liniero Electromecánico Tx	Jorge Bestias
Liniero Electromecánico Tx	Eduardo Ruiz

3.3 Resumen Informativo implementación y equipamientos.

3.3.1 Movilización:

Camioneta Amarok patente KZBD-12

Camioneta Amarok Patente KZBH-33

3.3.2 Equipamiento:

Herramientas menores (atornilladores aislados, dados, etc.)
 Arnés con estrobo y cinta de transito
 Escalera de gancho
 EPP’S Completo para todo el personal participante en la faena.
 Guantes de AT
 Pértigas de puesta a tierra de 110 kV y 66 kV.
 Detector de AT
 Pértiga telescópica
 Insumos de limpieza

4 Resumen Actividades OTs

Plan mant.prev.	Orden	Denominación	Ubicación

5 Condiciones y bloqueos.

5.1 Condiciones Operacional Propia.

Subestación	Equipo	Condición	Señalización
<u>Osorno</u>	89B1-3	Abierto	Desconexión
<u>Osorno</u>	89B1-3T	Cerrado	Desconexión
<u>Osorno</u>	89B4-2	Abierto	Desconexión
<u>Remehue</u>	89B4-2T	Cerrado	Desconexión
<u>Remehue</u>	1TP B4	Abierto	Desconexión
<u>Remehue</u>	1TP B3	Abierto	Desconexión
<u>Remehue</u>	89B3-2T	Cerrado	Desconexión
<u>Remehue</u>	89B3-2	Abierto	Desconexión
<u>Osorno</u>	89B2-3	Abierto	Desconexión
<u>Osorno</u>	89B3-3T	Cerrado	Desconexión

5.2 Bloqueos de jefe de Faena (EPT)

<u>Línea</u>	Equipo	Condición	Señalización
<u>Osorno - Remehue</u>	AT93518, AT12120, AT12122	Aterrizado	Desconexión
<u>Osorno - Remehue</u>	AT12135, AT12133, AT12134	Aterrizado	Desconexión



Una vez recibida la confirmación por parte del Centro de Control de Transmisión (CCT) de que la red se encuentra en condiciones óptimas para la instalación de los equipos de puesta a tierra, se procede con la ejecución de los siguientes pasos. En primer lugar, se realiza una verificación de ausencia de tensión en las estructuras AT12125, AT12126 Y AT12120, AT12122, AT93518 pertenecientes a la línea de transmisión de 66kV Osorno - Remehue circuito 1.

Una vez confirmada la ausencia de tensión en las mencionadas estructuras, se procede a la instalación de los 2 equipos de puesta a tierra de manera meticulosa y precisa en el circuito dos orientadas a las estructuras AT12123, AT12124. Estos equipos son esenciales para garantizar la seguridad de los trabajadores y para establecer un entorno controlado en el que se llevarán a cabo los trabajos programados de reparación de la línea lateral cortada del circuito 1.

6 Detalles de la actividades.

6.1 Reparación de línea lateral cortada entre estructura AT93518, AT12120, AT12122 y AT12125, AT12126.

Se iniciaron Los trabajos de reparación mediante la colocación de tierras personales. A continuación, se llevó a cabo el descenso controlado de la línea con la ayuda de un mensajero para agilizar la ejecución de la reparación, liberando la grampa del aislador de cadena.

Posteriormente, se procedió a la instalación de un conector automático diseñado para conductores desnudos de calibre 2/0 AWG en el tramo donde la línea se interrumpió debido a la descarga eléctrica, la cual involucró ramas cercanas a la línea afectada. Una vez completada la reparación, se elevó la línea a su posición original con la asistencia de un tecle de cordel, tomando precauciones debido a la presencia de numerosos árboles para garantizar la seguridad del liniero y la integridad de la línea reparada.

Al alcanzar una altura adecuada, el liniero utilizó un tecle con capacidad de 1500 kg para reinstalar la grampa en el aislador de cadena de la línea previamente reparada. Una vez que la línea estuvo firmemente asegurada, se llevó a cabo el cierre del puente, instalando inicialmente puentes supletorios para facilitar esta maniobra. Se procedió al cierre del puente utilizando dos prensas de bronce, asegurando una sujeción firme para prevenir futuras fallas causadas por cambios de temperatura o vibraciones.

Para concluir la reparación, el liniero descendió de la estructura y esperó al personal de roce, que estaba llevando a cabo la limpieza en el lugar de la falla. Una vez finalizadas las tareas de roce, se retiraron los Equipos de Protección Temporal (EPT), dejando la línea lateral del Circuito N° 1 de Osorno Remehue completamente reparada.



7 Conclusión:

En conclusión, el proceso de reparación de la línea lateral del Circuito N° 1 de Osorno Remehue se llevó a cabo de manera exacta y eficiente. Desde la instalación de tierras personales hasta la elevación y fijación segura de la línea, cada paso fue ejecutado con atención a la seguridad del liniero y la integridad de la infraestructura.

La instalación del conector automático para conductores desnudos y la posterior elevación de la línea con el teclé de cordel demostraron ser estrategias efectivas para abordar la interrupción causada por la descarga eléctrica y las ramas cercanas. El uso del teclé de 1500 kg y la reinstalación de la grampa con puentes supletorios y prensas de bronce aseguraron una sujeción firme y estable, reduciendo el riesgo de futuras fallas.

El coordinado esfuerzo entre el liniero y el personal de roce, así como la aplicación de medidas de seguridad y la retirada cuidadosa de los Equipos de Protección Temporal, completaron exitosamente la reparación.





DMS - Permiso de trabajo

2024-00165

Permiso	Fecha de recepción	ZONAL MTx OSORNO	Caso
2024-00165	06/01/2024 14:34:58	0000	16930

Operación

Tipo de permiso de trabajo	Instalación a intervenir	Sector requirente	Requerido por
CURSO FORZOSO	Línea LAT OSORNO REMEHUE 1	Grupo SAESA	José Gaston Muñoz

Trabajos a realizar

Descripción del trabajo general		
REPARACION LINEA CORTADA FASE LATERAL ENTRE EST. 10 Y 11		
Referencia		
Objeto: AT93518, AT12120, AT12122 (Portal triple poste de HA de 11.5 m. 600 Kg/Rup lit - STxZ)	Propietario: SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Jerarquía de red:
Dirección: Lat: -40.5608370023172, Lon: -73.1124791878093	Sector afectado: NO HAY	Área de cobertura: Area Zonal Osorno
Numero de emergencia CCT: +56642413455		

Programación de trabajo

	Fecha	Hora	Sectores sin suministro
Desde	06/01/2024	14:00:00	
Hasta	06/01/2024	21:00:00	
Modificación al esquema eléctrico: NO			
Observaciones: POR PRECAUCIÓN SE SOLICITARA DESCONECTAR CIRCUITO 1 Y 2			

Condiciones y bloqueos Jefe Faena

Condición Operacional Propia

	Objeto referencia	Condición	Acción a ejecutar
P1	89B1-3 [Osorno]	Abierto	Abierto en SE Osorno
P2	89B1-3T [Osorno]	Cerrado	Cerrado en SE Osorno

P3	89B4-2 [Remehue]	Abierto	Abierto en SE Remehue
P4	89B4-2T [Remehue]	Cerrado	Cerrado en SE Remehue
P5	1TP B4 [Remehue]	Abierto	Abierto ITE BT TP paño B4
P6	1TP B3 [Remehue]	Abierto	Abierto ITE BT TP paño B3
P7		Cerrado	Cerrado 89b3-2T en SE Remehue
P8		Abierto	Abierto 89b3-2 en SE Remehue
P9		Abierto	Abierto 89B2-3 en Osorno
P10	89B2-3T [Osorno]	Cerrado	Cerrado 89B3-3T en Osorno

Bloqueos Jefe de Faena (EPT)

	Objeto referencia	Condición	Acción a ejecutar
B1	AT93518, AT12120, AT12122	Aterrizado	Instalado EPT
B2	AT12135, AT12133, AT12134	Aterrizado	Instalado EPT

Recursos humanos

Jefe de Faenas			Reemplazante Autorizado JF		
Moisés Emanuel Lara Leiva			Eduardo Ruiz		
Nombre	Teléfono	Firma	Nombre	Teléfono	Firma
Inspector de Faenas			Analista		
Francisco Hernández					
Nombre	Teléfono	Firma	Nombre	Teléfono	Firma

Detalle del plan

Estado de la instalación: 3. Instalación Desenergizada
--

Códigos de autorización

Nº	Hito	Código
-	-	-

Autorizaciones

Paso	Fecha	Nombre	Firma
-	-	-	-



DMS - Permiso de trabajo

2024-00167

Permiso	Fecha de recepción	ZONAL MTx OSORNO	Caso
2024-00167	06/01/2024 14:37:56	0000	16931

Operación

Tipo de permiso de trabajo	Instalación a intervenir	Sector requirente	Requerido por
CURSO FORZOSO	Línea LAT OSORNO REMEHUE 1	Grupo SAESA	José Gaston Muñoz

Trabajos a realizar

Descripción del trabajo general		
REALIZAR PODAS BAJO LA LINEA ENTRE EST. 10 Y 11		
Referencia		
Objeto: AT93518, AT12120, AT12122 (Portal triple poste de HA de 11.5 m. 600 Kg/Rup lit - STxZ)	Propietario: SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Jerarquía de red:
Dirección: Lat: -40.5608370023172, Lon: -73.1124791878093	Sector afectado: NO HAY	Área de cobertura: Area Zonal Osorno
Numero de emergencia CCT: +56642413455		

Programación de trabajo

	Fecha	Hora	Sectores sin suministro
Desde	06/01/2024	15:00:00	
Hasta	06/01/2024	21:00:00	
Modificación al esquema eléctrico: NO			
Observaciones: POR PRECAUCIÓN SE SOLICITARA DESCONECTAR CIRCUITO 1 Y 2			

Condiciones y bloqueos Jefe Faena

Condición Operacional Propia

	Objeto referencia	Condición	Acción a ejecutar
P1	89B1-3 [Osorno]	Abierto	Abierto en SE Osorno
P2	89B1-3T [Osorno]	Cerrado	Cerrado en SE Osorno

P3	89B4-2 [Remehue]	Abierto	Abierto en SE Remehue
P4	89B4-2T [Remehue]	Cerrado	Cerrado en SE Remehue
P5	1TP B4 [Remehue]	Abierto	Abierto ITE BT TP paño B4
P6	1TP B3 [Remehue]	Abierto	Abierto ITE BT TP paño B3
P7		Cerrado	Cerrado 89b3-2T en SE Remehue
P8		Abierto	Abierto 89b3-2 en SE Remehue
P9		Abierto	Abierto 89B2-3 en Osorno
P10	89B2-3T [Osorno]	Cerrado	Cerrado 89B3-3T en Osorno

Bloqueos Jefe de Faena (EPT)

	Objeto referencia	Condición	Acción a ejecutar
B1	AT93518, AT12120, AT12122	Aterrizado	Instalado EPT
B2	AT12135, AT12133, AT12134	Aterrizado	Instalado EPT

Recursos humanos

Jefe de Faenas			Reemplazante Autorizado JF		
Hugo Hernán Mora Hernández			Mauricio Rene Montenegro Vera		
Nombre	Teléfono	Firma	Nombre	Teléfono	Firma
Inspector de Faenas			Analista		
Francisco Hernández					
Nombre	Teléfono	Firma	Nombre	Teléfono	Firma

Detalle del plan

Estado de la instalación: 3. Instalación Desenergizada
--

Códigos de autorización

Nº	Hito	Código
-	-	-

Autorizaciones

Paso	Fecha	Nombre	Firma
-	-	-	-

ID barra	Barra	ID Pólo	Pólo	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción: equivalente T1 (horas)	Hora de Normalización: equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 5.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demandas en la reconexión de la barra	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demandas en la reconexión de la barra	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente	Cliente Libre DX	CapX equivalente (MW)
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C2	14296	SE PUEBLOQUE C2	Pueblaque - Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.003825689	141	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.042383337
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C2	14296	SE PUEBLOQUE C2	Pueblaque - Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.002326581	65	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.026388972
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C2	14296	SE PUEBLOQUE C2	Pueblaque - Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.048485689	452	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.742433242
1078	BA SUE RIO NEGRO 2BARRA E1	24217	SE Rio Negro E1	Chimaco-Teta-Estancia	0.0057	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Rio Negro	0	0.012179138	155	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.186816777
1792	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14297	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0064	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.000181391	697	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.4517229871
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C3	14296	SE PUEBLOQUE C3	Pueblaque - Coque	0.0095	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.0100024819	379	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.126372728
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C3	14297	SE PUEBLOQUE C3	Pueblaque - Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	3.383121E-05	2	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.000321443
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14296	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0069	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.114263847	111	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.207796855
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C3	14297	SE PUEBLOQUE C3	Pueblaque - Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.211313131	2024-01-06 10:28:00	Coque	F	0.040885118	236	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.175222434
487	BA SUE LOS NEGROS 2BARRA E2	14073	SE Los Negros E2	Maldonado	0.0473	2024-01-06 10:14:00	0.233333333	2024-01-06 10:28:00	San Pedro	F	0.004420054	177	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.070373803
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C3	14217	SE PUEBLOQUE C3	Los Angeles	0.0089	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.0812272164	1118	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.618332457
1177	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA C3	14217	SE PUEBLOQUE C3	Los Angeles	0.0086	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Rio Negro	F	0.064997724	26	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.07406611
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14074	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0089	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.06071118	116	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.131505912
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14074	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0087	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.000956617	2	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.001268176
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14074	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0087	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.175495951	693	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.316057143
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14074	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0089	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.180090817	31	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.347181304
1113	BA SUE RANCHO BLANCO 2BARRA E1 E2	15324	SE Rancho Blanco E1	Rio Tercero	0.0095	2024-01-06 10:14:00	0.211313131	2024-01-06 10:28:00	Coque	F	0.046214874	648	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.232149418
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14073	SE PUEBLOQUE E2	Pueblaque	0.0082	2024-01-06 10:14:00	0.53354532	2024-01-06 10:47:00	Coque	F	0.217170588	951	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.495086177
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14073	SE PUEBLOQUE E2	Pueblaque	0.0093	2024-01-06 10:14:00	0.613611111	2024-01-06 10:50:49	Puerto Ocasión	F	0.000118832	2	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.000254849
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14073	SE PUEBLOQUE E2	Pueblaque	0.0084	2024-01-06 10:14:00	0.613611111	2024-01-06 10:50:49	Pueblaque	F	0.011851165	18	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.051822779
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14073	SE PUEBLOQUE E2	Pueblaque	0.0085	2024-01-06 10:14:00	0.431444444	2024-01-06 10:39:55	Pueblaque	F	0.008071938	64	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.071481271
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14073	SE PUEBLOQUE E2	Pueblaque	0.0078	2024-01-06 10:14:00	0.613611111	2024-01-06 10:50:49	Rio Negro	F	0.089983726	136	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.146464181
1113	BA SUE RANCHO BLANCO 2BARRA E1 E2	15324	SE Rancho Blanco E1	Chapichero	0.0095	2024-01-06 10:14:00	0.366666667	2024-01-06 10:20:00	Rio Negro	F	0.0076088738	557	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.346021438
1113	BA SUE RANCHO BLANCO 2BARRA E1 E2	15324	SE Rancho Blanco E1	Pueblaque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.4	2024-01-06 11:38:00	Coque	F	0.105113053	25	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.073665238
1113	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14297	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.000216154	13	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.003548503
1113	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14297	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0094	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.04458208	56	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.11337312
1088	BA SUE PUEBLOQUE 1A BARRA E2	14074	SE PUEBLOQUE E2	Coque	0.0087	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.218835996	127	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.397874538
1113	BA SUE RANCHO BLANCO 2BARRA E1 E2	15324	SE Rancho Blanco E1	Coque	0.0084	2024-01-06 10:14:00	0.321308089	2024-01-06 10:33:17	Coque	F	0.101467961	427	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.163750152
1113	BA SUE RANCHO BLANCO 2BARRA E1 E2	15324	SE Rancho Blanco E1	Coque	0.0087	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Coque	F	0.142752384	275	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.239550133
1113	BA SUE RANCHO BLANCO 2BARRA E1 E2	15324	SE Rancho Blanco E1	Coque	0.0089	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Pueblaque	F	0.006791493	3	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.011439077
1078	BA SUE RIO NEGRO 2BARRA E1	24217	SE Rio Negro E1	Esmeralda	0.0017	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.00811666	65	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.112245993
1078	BA SUE RIO NEGRO 2BARRA E1	24217	SE Rio Negro E1	Esmeralda	0.0019	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Rio Negro	F	0.006798642	443	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.101796727
1078	BA SUE RIO NEGRO 2BARRA E1	24217	SE Rio Negro E1	Esmeralda	0.0019	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Pueblaque	F	0.005110262	30	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.097653932
1078	BA SUE RIO NEGRO 2BARRA E1	24217	SE Rio Negro E1	Esmeralda	0.0017	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Rio Negro	F	0.0010017917	208	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.143111492
1078	BA SUE RIO NEGRO 2BARRA E1	24217	SE Rio Negro E1	Palo Blanco	0.0018	2024-01-06 10:14:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Rio Negro	F	0.024613444	287	No Aplica	No Aplica	99	Luz Ocasional	99	No Aplica	No Aplica	0.349201454

ID Barra	Barra	ID Pólo	Pólo	Nombre Alimentador de cobertura	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T ₀ (horas)	Hora de Normalización equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 5.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demandas en la recuperación del servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demandas en la recuperación del servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	CapX equivalente (MW)
1006	BA SAN CRISTOBAL	16424	SE Pichil E1	Cancara	0.33936343	2024-01-06 10:47:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Osorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	88	Luz Osorno	LD	76175118	MONES HUMBOLOT	0.00000000
1006	BA SAN CRISTOBAL	16424	SE Pichil E1	Cancara	0.33877885	2024-01-06 10:47:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Osorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	88	Luz Osorno	LD	86100000	MONES ANTARTICA	0.00000000
1006	BA SAN CRISTOBAL	16424	SE Pichil E2	El Estadio	0.000570782	2024-01-06 10:47:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Osorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	88	Luz Osorno	LD	86100000	MONES ANTARTICA	0.00000000
427	BA SAN LOS REYES	14075	SE Los Negros E2	Majipulmo	0.019919995	2024-01-06 10:18:00	0.23333333	2024-01-06 10:18:00	Osorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	88	Luz Osorno	LD	95656140	CHILDA MILLAHUE S	0.00000000
1113	BA SAN JUAN DE LOS RIOS	13353	SE Barra Blanco E1	Procelme	0.341147137	2024-01-06 10:18:00	1.4	2024-01-06 11:38:00	Osorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	88	Luz Osorno	LD	59029140	PRIMA S.A.	0.00000000
1117	BA SAN PUMAHUE	14245	SE Purranteque C3	Purranteque - Costa	0.010655974	2024-01-06 10:18:00	0.06666667	2024-01-06 10:18:00	Purranteque	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	88	Luz Osorno	LD	96563630	BAYAS DEL SUR S.A.	0.00000000

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39871921	39	10301	Osorno	D1	MUY BAJA
39871921	39	10302	Puerto O	D1	MUY BAJA
39871921	39	10303	Purranqu	D1	MUY BAJA
39871921	39	10304	Puyehue	D1	MUY BAJA
39871921	39	10305	Rio Negr	D1	MUY BAJA
39871921	39	10307	San Pabl	D1	MUY BAJA
39871921	39	10105	Frutillar	D1	MUY BAJA

ID Barra	Barra	ID País	País	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Horas de Desconexión (yyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T1 (horas)	Hora de Normalización equivalente (yyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 5.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demandas en la reconexión de los servicios	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demandas en la reconexión de los servicios	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	CapX equivalente (MW)
1124	BA SAN PABLO/NOVA 220V E17	14247	SE Puntarenas E17	San Pablo	0.1279	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	San Pablo	F	0.004726303	211	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.070894551
1125	BA SAN PABLO/NOVA 220V E17.1	14247	SE Puntarenas E17	San Pablo	1.8896	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	Puntarenas	F	0.005162446	1407	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.753451586
1417	BA SAN PABLO/NOVA 220V E17.4	14247	SE Puntarenas E17	Puntarenas Central	2.4386	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	Puntarenas	F	0.085118912	3814	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	1.276663675
1418	BA SAN PABLO/NOVA 220V E17.2	14247	SE Puntarenas E17	Central Baja	2.5385	2024-01-06 10:14:00	0.402873588	2024-01-06 10:18:00	Chimera	F	0.314973271	1186	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.781816669
1419	BA SAN PABLO/NOVA 220V E17.3	14247	SE Puntarenas E17	Central Baja	0.0001	2024-01-06 10:14:00	0.233333333	2024-01-06 10:28:00	Puntarenas	F	0.001338893	8	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.000725792
1413	BA SAN PABLO/NOVA 220V E17.1	14247	SE Puntarenas E17	Costa Sur	4.9361	2024-01-06 10:14:00	0.913219395	2024-01-06 11:08:48	Chimera	F	0.577483649	507	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.633370749
1026	BA SAN PICHIN 220V E1	16424	SE Pichin E1	Chimera Central	1.2385	2024-01-06 10:14:00	0.540833333	2024-01-06 10:46:27	Chimera	F	0.044245459	228	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.081804738
1028	BA SAN PICHIN 220V E2	16424	SE Pichin E2	Puerto Colón	0.0009	2024-01-06 10:14:00	0.540833333	2024-01-06 10:46:27	Puerto Colón	F	0.189357937	603	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.361050887
1029	BA SAN PICHIN 220V E2	16424	SE Pichin E2	Puerto Colón	0.0001	2024-01-06 10:14:00	0.540833333	2024-01-06 10:46:27	San Pablo	F	0.019987713	1	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.0236892409
1076	BA SAN PICHIN 220V E1.1	16424	SE Pichin E1	Chimera	2.1177	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	San Pablo	F	0.037871436	3731	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	1.120715402
1098	BA SAN PICHIN 220V E1.1	16424	SE Pichin E1	Puerto Colón	0.34	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Chimera	D	0.00060839	16	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.0217660801
1411	BA SAN PICHIN 220V E1.1	16424	SE Puntarenas E17.1.4	San Pablo Central	3.0075	2024-01-06 10:14:00	0.402831188	2024-01-06 10:18:00	Chimera	F	0.450193296	1479	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	1.120877386
1412	BA SAN PICHIN 220V E1.1	16424	SE Puntarenas E17.1.4	San Pablo Central	0.0001	2024-01-06 10:14:00	0.752727272	2024-01-06 10:29:44	San Pablo	F	0.002351079	8	No Aplica	No Aplica	146	SAEPA	SE	No Aplica	No Aplica	0.031891024

ID Barra	Barra	ID Pólo	Pólo	Nombre Alimentador de subest.	Pérdida de consumo (MW)	Hora de desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T ₀ (horas)	Hora de Normalización equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 5.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demandas en la recuperación del servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demandas en la recuperación del servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	CapX equivalente (MW)
1491	BA SE BARRIO BLANCO JARVIS ES	15333	SE Barrio Blanco E1	Con Con	0.174833054	2024-01-06 10:14:00	1.404166667	2024-01-06 11:38:15	Ojorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	146	SAECSA	10	59029140	FRIMA S.A.	0.14246875
1492	BA SE BARRIO BLANCO JARVIS ES	15333	SE Barrio Blanco E1	Con Con	3.38396742	2024-01-06 10:14:00	1.404166667	2024-01-06 11:38:15	Ojorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	146	SAECSA	10	84356800	WATT'S S.A.	2.28071406
1493	BA SE BARRIO BLANCO JARVIS ES	15333	SE Barrio Blanco E1	Con Con	1.533187964	2024-01-06 10:14:00	1.404166667	2024-01-06 11:38:15	Ojorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	146	SAECSA	10	96701530	IZADORA NUTRECO	1.00000000
1494	BA SE PICHIL JARVIS ES	16423	SE Pichil E1	Pichil Cancara	0.199684966	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Ojorno	O	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	75784980	LENINAG CHILE S.A.	0.361371575
1495	BA SE PICHIL JARVIS ES	16423	SE Pichil E1	Pichil Cancara	0.192647774	2024-01-06 10:14:00	0.55	2024-01-06 10:47:00	Puerto Octay	O	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	75210535	REGAN SERVICIOS SP	0.30000000
1496	BA SE PICHIL JARVIS ES	16424	SE Pichil E2	Puerto Octay	0.223007068	2024-01-06 10:14:00	0.540833333	2024-01-06 10:46:27	Ojorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	89701400	INVASES IMPRESOS S	0.40228726
1497	BA SE PICHIL JARVIS ES	16424	SE Pichil E2	Puerto Octay	0.096930006	2024-01-06 10:14:00	0.540833333	2024-01-06 10:46:27	Ojorno	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	90703000	VISTULA CHILE S.A.	0.20000000
1497	BA SE PUNTAQUE JARVIS ES	14247	SE Puntanque C3	Puntanque Centro	0.012160304	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	Puntanque	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	76008873	LACTEOS KUNEY SPA	0.00000000
1497	BA SE PUNTAQUE JARVIS ES	14247	SE Puntanque C3	Puntanque Centro	0.020865938	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	Puntanque	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	98939510	LACTEOS Y ENERGIA S	0.302288001
1498	BA SE PUNTAQUE JARVIS ES	14247	SE Puntanque E12	Rio Negro	0.004731431	2024-01-06 10:14:00	0.066666667	2024-01-06 10:18:00	Puntanque	F	No aplica	1	No aplica	No aplica	138	SAECSA	10	78161731	LA F INVERSIONES SA	0.00000000

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39869908	23	10301	Osorno	D3	MEDIA
39869908	23	10302	Puerto O	D1	MUY BAJA
39869908	23	10303	Purranqu	D2	BAJA
39869908	23	10304	Puyehue	D1	MUY BAJA
39869908	23	10305	Rio Negro	D2	BAJA
39869908	23	10105	Frutillar	D2	BAJA