

Estudio para análisis de falla EAF 462/2023

“Apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro”

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/10/2023
Hora	16:31
Consumos desconectados (MW)	64.72
Demanda previa del sistema (MW)	10093
Porcentaje de desconexión	0.641%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Montenegro 154 kV / SE052T003
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	154 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	Sistema de protección N°1 paño A1 S/E Montenegro / SP001T003SE052T003 Sistema de protección N°2 paño A1 S/E Montenegro / SP002T003SE052T003 Sistema de protección N°1 paño A2 S/E Montenegro / SP003T003SE052T003 Sistema de protección N°2 paño A2 S/E Montenegro / SP004T003SE052T003
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 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, asociados a las líneas 154 kV Montenegro – Monterrico y 154 kV Montenegro – Charrúa, por operación errónea de sus protecciones en el extremo Montenegro ante la falla ocurrida en la línea 154 kV Charrúa – Los Ángeles (EAF 461-2023).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

La empresa STS S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de programación.
- Informe de por qué no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas.
- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado.)

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, de acuerdo con el siguiente detalle.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 344_2021	Desconexión transformador T1 66/23 kV S/E Osorno	De acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A.: <i>"Mediante solicitud NEOMANTE de curso forzoso N°2021101813 se habilita el elemento falla fusibles VT FUSE FAILURE 1 de relé protección de distancia paño BT1 GE D30 para que el bloqueo de los elementos de distancia del relé se haga efectivo cuando éste pierda la referencia de potenciales 66 kV."</i>	De acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A.: <i>"Sistema de Transmisión del Sur S.A. realizará pruebas a los elementos distancia del relé GE D30 T1 de SE Osorno con el objetivo de verificar el bloqueo de estos elementos ante el escenario pérdida de potenciales. Esta actividad se realizará antes del 31 de diciembre de 2021."</i>
EAF 102_2022	Desconexión del trafo T22 220/66 kV S/E Melipulli	STS S.A. indica que modificará los parámetros CrossBlockEn y NegSeqDiffEn y ejecutará pruebas de inyección de archivo de falla COMTRADE ambas acciones sobre el relé ABB RET-670 sistema 1 del transformador N°22 220/66 kV de S/E Melipulli antes del 22 de abril de 2022.	No se indican.
EAF 415_2022	Apertura intempestiva interruptor 52H1 S/E Castro	La empresa STS S.A. indica: <i>"Bajo informe limitación N°2022002065 se procede a bloquear la operación de los elementos 67P2T de protecciones sistema 1 y sistema 2 de paño H1 de S/E Castro. Acciones a corto plazo Sistema de Transmisión del Sur S.A. corregirá la supervisión de direccionalidad del elemento 67P2 junto con la ejecución de protocolo de pruebas sobre las protecciones sistema 1 y sistema 2 paño H1 de S/E Castro antes del 31 de enero de 2023."</i>	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 249_2023	Desconexión línea 66 kV Llolelhue - Pichirropulli	La empresa STS S.A. indica: <i>"Sistema de Transmisión del Sur S.A. con el objetivo de evitar comportamientos indeseados de las funciones 50BF de las protecciones de diagonales 1, 2 y 3 de S/E Llolelhue se bloquearán las funciones 50BF activas en estas protecciones."</i>	La empresa STS S.A. indica: <i>"Sistema de Transmisión del Sur S.A. aplicará mejoras al esquema 50BF de S/E Llolelhue para asegurar un comportamiento correcto de esta función. Para esto STS generará un informe con propuestas de mejora el que será enviado al coordinador para su aprobación luego de esta aprobación se realizarán las modificaciones en los relés de protección y se ejecutarán pruebas de verificación del comportamiento de la función 50BF de las protecciones intervenidas."</i>

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

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento que originó la apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro corresponde a los sistemas de protecciones asociados a dichos paños. Estos sistemas están compuestos por relés marca ABB modelo RED 670, los cuales están implementados con elementos direccionales de sobrecorriente residual y elementos de distancia de fase y residual, entre otros.

La empresa STS S.A., propietaria de la instalación fallada, indica que a la fecha no se han realizado mantenimiento a estos sistemas de protecciones, debido a que se trata de una instalación con poco tiempo en servicio (dos meses).

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano y rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno

h. Comuna donde se presenta la falla

16108: San Ignacio.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30-10-2023)	Informe de 5 días (06-11-2023)
Arauco Bioenergía S.A.	28-10-2023	07-11-2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	31-10-2023	31-10-2023
CGE Transmisión S.A.	28-10-2023	16-11-2023
Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec Ltda.)	02-11-2023	02-11-2023
Luzparral Transmisión S.A.	28-10-2023	06-11-2023
Luzparral S.A.	28-10-2023	No informado
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.)	28-10-2023	07-11-2023
Transelec S.A.	30-10-2023	06-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Montenegro	ST Zonal	Barra 154 kV	16:31	17:08
Santa Elvira – Nueva Aldea 66 kV	ST Zonal	-	16:31	17:25

- Los horarios señalados corresponde a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y 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.
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	Chillán, Coihueco	5.90	0.058	6687	16:31	16:39	16:39
Santa Elvira	Almagro / C2	Chillán	2.20	0.022	6814	16:31	16:39	16:39
Santa Elvira	San Alberto / C7	Chillán	2.60	0.026	716	16:31	16:39	16:39
Santa Elvira	O´Higgins / C3	Chillán	4.60	0.046	9543	16:31	16:39	16:39
Santa Elvira	Gamero / C4	Chillán	2.90	0.029	2994	16:31	16:39	16:39
Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	Chillán	2.60	0.026	2874	16:31	16:39	16:39
Longaví	Longaví Oriente / C2	No informado	2.16	0.021	6266	16:31	16:46	16:46
Longaví	Longaví Poniente / C3	No informado	0.34	0.003	428	16:31	16:46	16:46
Parral	Pablo Neruda / C2	Parral, Retiro	2.10	0.021	6353	16:31	16:46	16:46
Parral	Ajial / C6	Parral	3.60	0.036	9369	16:31	16:46	16:46
Paso Hondo	Cardo Verde / C1	No informado	0.37	0.004	841	16:31	16:46	16:46
Paso Hondo	Unicaven / C2	No informado	0.53	0.005	787	16:31	16:46	16:46
San Carlos	Violeta Parra / C6	San Carlos	6.10	0.060	13361	16:31	16:46	16:46
San Carlos	Monte Blanco / C4	San Carlos	0.20	0.002	56	16:31	16:46	16:46
San Carlos	Alico / C3	San Carlos, San Fabián, Ñiquén	0.80	0.008	3042	16:31	16:46	16:46
San Carlos	San Carlos / C5	San Carlos, San Fabián, Coihueco	3.10	0.031	3223	16:31	16:46	16:46
San Gregorio	San Carlos / C1	No informado	1.41	0.014	433	16:31	16:46	16:46
San Gregorio	Ñiquén / C2	No informado	0.49	0.005	975	16:31	16:46	16:46
Tap off Longaví	-	No informado	0.10	0.001	1	16:31	16:46	16:46
Tap off Ñiquén	-	No informado	0.10	0.001	1	16:31	16:46	16:46
Cocharcas	Rio Ñuble / CT	San Carlos, San Nicolás	0.90	0.009	336	16:31	16:47	16:47
Cocharcas	Cato / C3	Ninhue, Portezuelo, San Carlos, San Nicolás, Trehuaco Chillán, Coihueco, San Fabián, San Carlos	2.10	0.021	5724	16:31	16:47	16:47
Cocharcas	Ninquihue	Ninhue, Portezuelo, San Carlos, San Nicolás, Trehuaco Chillán, Coihueco, San Fabián, San Carlos	0.40	0.004	1370	16:31	16:47	16:47

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cocharcas	San Nicolás	Ninhue, Portezuelo, San Carlos, San Nicolás, Trehuaco Chillán, Coihueco, San Fabián, San Carlos	1.70	0.017	4896	16:31	16:47	16:47
Hualte	San Nicolás / CT2	Ninhue, San Nicolás	0.60	0.006	2470	16:31	16:47	16:47
Hualte	Hualte / CT3	No informado	0.21	0.002	3153	16:31	16:47	16:47
Quirihue	Los Presidentes / C1	Quirihue	1.10	0.011	2175	16:31	16:47	16:47
Quirihue	Vegas Verdes / C2	Quirihue, Cobquecura	0.80	0.008	2657	16:31	16:47	16:47
Quirihue	Cobquecura / E1	Quirihue, Cobquecura, Pelluhue	0.60	0.006	3744	16:31	16:47	16:47
Quirihue	Trehuaco / E2	Quirihue, Trehuaco	5.30	0.053	5838	16:31	16:47	16:47
Montenegro	El Colton	No informado	0.61	0.006	5624	16:31	17:10	17:10
Retiro	Copihue / C1	Retiro, Longaví	2.00	0.020	2731	16:31	16:46	17:18
Cauquenes	Pilén / C8	Cauquenes	4.30	0.043	14450	16:31	16:46	17:19
Cauquenes	Pocilla / C7	Cauquenes, San Carlos, Quirihue	0.80	0.008	2728	16:31	16:46	17:20
Cauquenes	Tabolquén / ET2	Cauquenes, Chanco, Pelluhue	0.50	0.005	1679	16:31	16:46	17:20
Cauquenes	Quella / C3	Cauquenes, Parral	0.60	0.006	2131	16:31	16:46	18:14

Total: 64.72 MW 0.641 % 130846

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Copelec Ltda., CGE Transmisión S.A. y Luzparral Transmisión S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

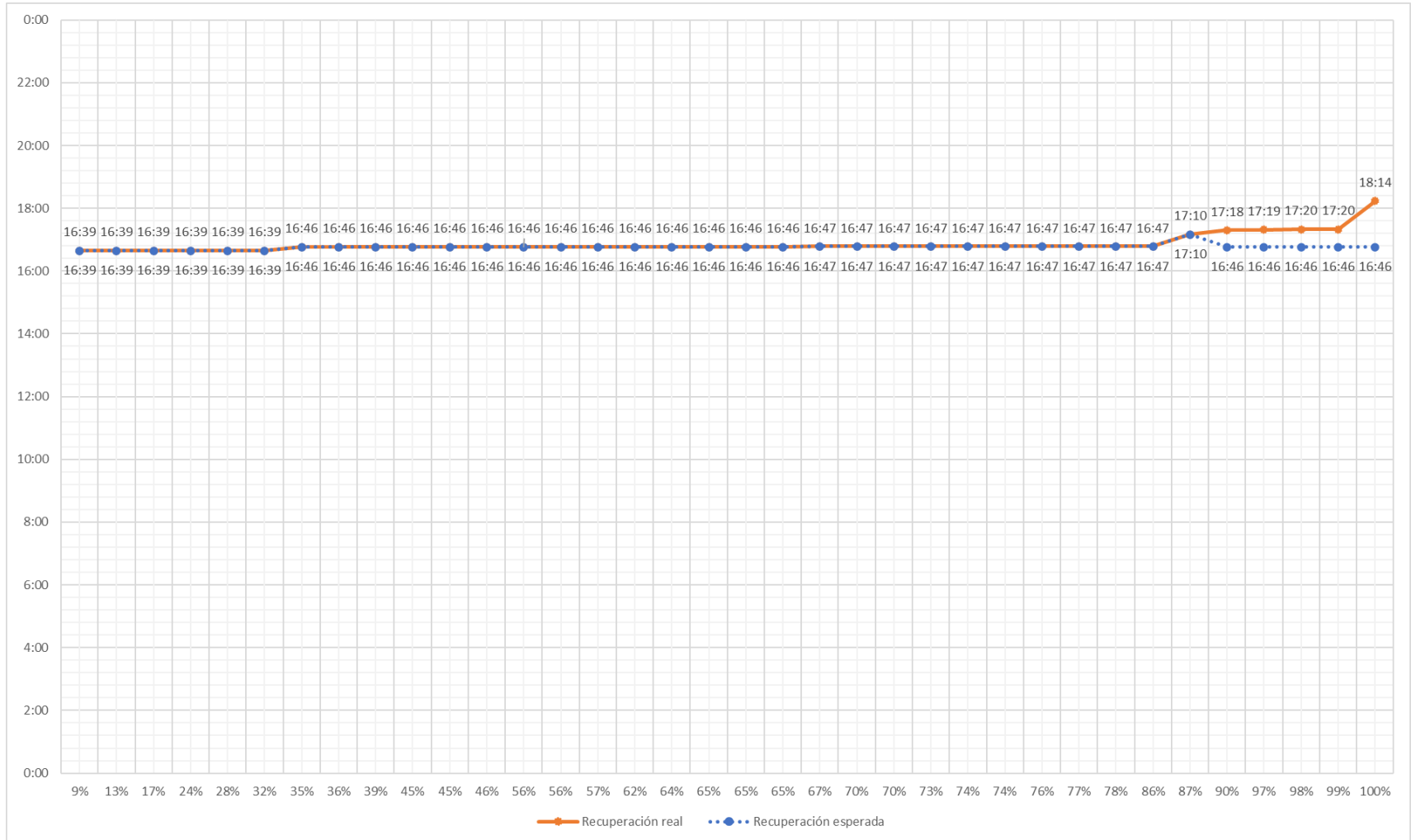
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	CGE	Regulado	5.90	0.13	0.13	0.8
Santa Elvira	Almagro / C2	CGE	Regulado	2.20	0.13	0.13	0.3
Santa Elvira	San Alberto / C7	CGE	Regulado	2.60	0.13	0.13	0.3
Santa Elvira	O´Higgins / C3	CGE	Regulado	4.60	0.13	0.13	0.6
Santa Elvira	Gamero / C4	CGE	Regulado	2.90	0.13	0.13	0.4
Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	CGE	Regulado	2.60	0.13	0.13	0.3
Longaví	Longaví Oriente / C2	Luzparral	Regulado	2.16	0.25	0.25	0.5
Longaví	Longaví Poniente / C3	Luzparral	Regulado	0.34	0.25	0.25	0.1
Parral	Pablo Neruda / C2	CGE	Regulado	2.10	0.25	0.25	0.5
Parral	Ajial / C6	CGE	Regulado	3.60	0.25	0.25	0.9
Paso Hondo	Cardo Verde / C1	Luzparral	Regulado	0.37	0.25	0.25	0.1
Paso Hondo	Unicaven / C2	Luzparral	Regulado	0.53	0.25	0.25	0.1

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Carlos	Violeta Parra / C6	CGE	Regulado	6.10	0.25	0.25	1.5
San Carlos	Monte Blanco / C4	CGE	Regulado	0.20	0.25	0.25	0.0
San Carlos	Alico / C3	CGE	Regulado	0.80	0.25	0.25	0.2
San Carlos	San Carlos / C5	Copelec	Regulado	3.10	0.25	0.25	0.8
San Gregorio	San Carlos / C1	Luzparral	Regulado	1.41	0.25	0.25	0.4
San Gregorio	Ñiquén / C2	Luzparral	Regulado	0.49	0.25	0.25	0.1
Tap off Longaví	-	EFE	Libre	0.10	0.25	0.25	0.0
Tap off Ñiquén	-	EFE	Libre	0.10	0.25	0.25	0.0
Cocharcas	Rio Ñuble / CT	CGE	Regulado	0.90	0.27	0.27	0.2
Cocharcas	Cato / C3	Copelec	Regulado	2.10	0.27	0.27	0.6
Cocharcas	Ninquihue	Copelec	Regulado	0.40	0.27	0.27	0.1
Cocharcas	San Nicolás	Copelec	Regulado	1.70	0.27	0.27	0.5
Hualte	San Nicolás / CT2	CGE	Regulado	0.60	0.27	0.27	0.2
Hualte	Hualte / CT3	Copelec	Regulado	0.21	0.27	0.27	0.1
Quirihue	Los Presidentes / C1	CGE	Regulado	1.10	0.27	0.27	0.3
Quirihue	Vegas Verdes / C2	CGE	Regulado	0.80	0.27	0.27	0.2
Quirihue	Cobquecura / E1	CGE	Regulado	0.60	0.27	0.27	0.2
Quirihue	Trehuaco / E2	CGE	Regulado	5.30	0.27	0.27	1.4
Montenegro	El Colton	Copelec	Regulado	0.61	0.65	0.65	0.4
Retiro	Copihue / C1	CGE	Regulado	2.00	0.25	0.78	1.6
Cauquenes	Pilén / C8	CGE	Regulado	4.30	0.25	0.80	3.4
Cauquenes	Pocilla / C7	CGE	Regulado	0.80	0.25	0.82	0.7
Cauquenes	Tabolquén / ET2	CGE	Regulado	0.50	0.25	0.82	0.4
Cauquenes	Quella / C3	CGE	Regulado	0.60	0.25	1.72	1.0

Clientes Regulados : **19.2 MWh**
Clientes Libres : **0.0 MWh**
Total : **19.2 MWh**

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Copelec Ltda., CGE Transmisión S.A. y Luzparral Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar los consumos.

- Velocidad promedio de recuperación:

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	51.78	0.27	194.16
Último 20 %	12.94	0.82	15.85
100 % Total	64.72	0.82	79.25

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10093 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Pehuenche (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023.

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 28 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

- El interruptor 52A2 de S/E Parral se encontraba abierto. Lo anterior implica que S/E Parral 154 kV se encontraba alimentado radialmente desde S/E Charrúa.
- El interruptor 52B1 de S/E Linares se encontraba abierto. Lo anterior implica que la línea 66 kV Parral – Linares se encontraba alimentada radialmente desde S/E Parral.
- El interruptor 52B1 de S/E San Carlos se encontraba abierto. Lo anterior implica que las SS/EE Ñiquén y San Carlos se encontraban alimentadas radialmente desde S/E Parral y la S/E Cocharcas se encontraba alimentada radialmente desde S/E Monterrico.
- El interruptor 52B2 de S/E Chillán se encontraba abierto. Lo anterior implica que las SS/EE Santa Elvira y Nueva Aldea se encontraban alimentadas radialmente desde S/E Chillán.
- El interruptor 52B4 de S/E Monterrico se encontraba abierto. Lo anterior implica que las SS/EE Monterrico y Chillán se encontraban separadas a nivel de 66 kV.

Cabe destacar que, de acuerdo con lo informado por CGE Transmisión S.A., los consumos de S/E La Vega se encontraban alimentados desde S/E Cauquenes vía redes MT.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa STS S.A.

"Causa de la falla: Operación indeseada del 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro por elemento de protección cierre contra falla (SOFT) ante falla externa en línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles (Propiedad de CGE)."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa STS S.A. indica lo siguiente:

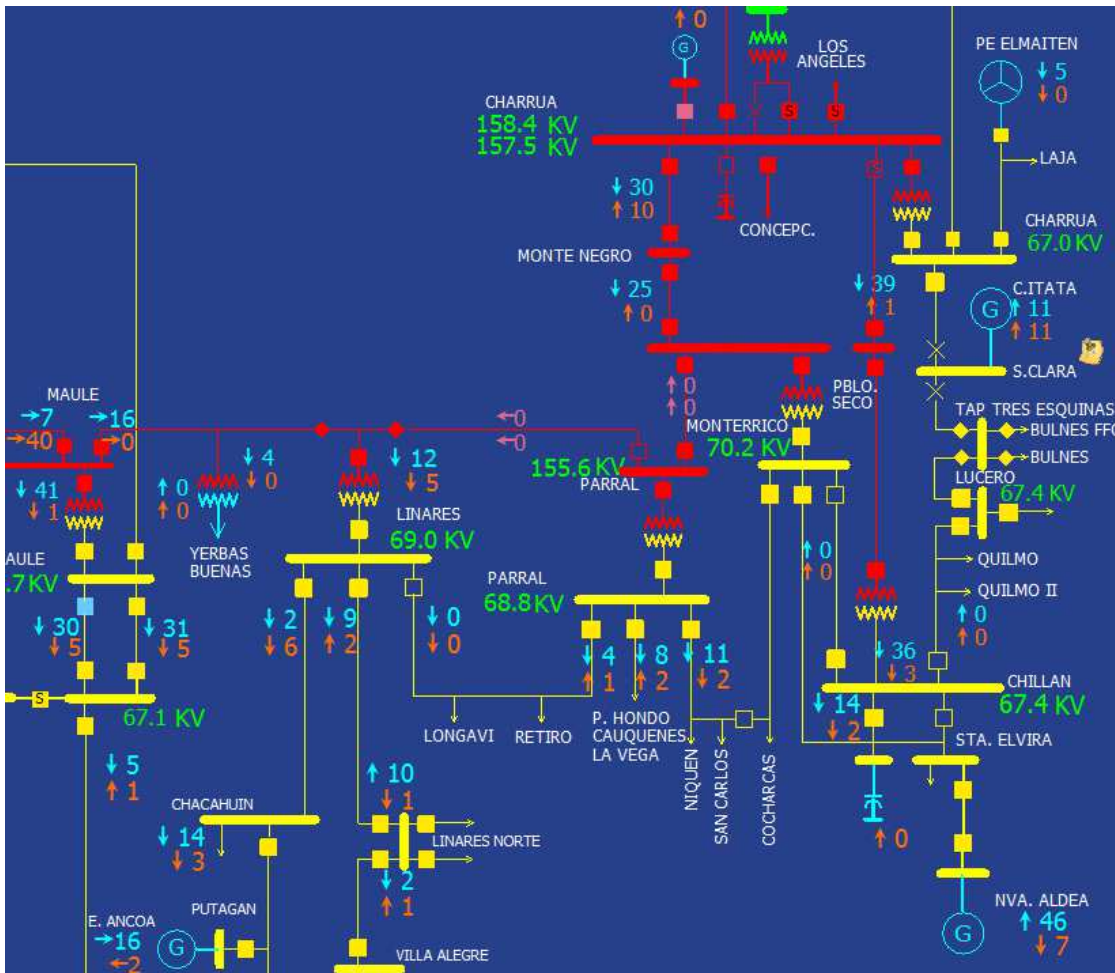
"Sistema de Transmisión de Sur S.A. el día 29-10-23 bloqueó la operación de elemento SOTF en relés asociados al paño A1 y A2, Sistema 1 y 2 de S/E Montenegro, bajo Informe de Limitación IL N°2023001666 de fecha 29/10/2023."

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

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de largo plazo.

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
16:31	STS	Apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, por operación errónea de sus protecciones (función SOTF de cierre contra falla).
16:31+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, correspondiente a la línea 66 kV Santa Elvira – Nueva Aldea, por operación de sus protecciones.
16:31+	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea, por operación de su protección de baja frecuencia.
16:31+	Arauco Bioenergía	Apertura automática de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3) de S/E Nueva Aldea, por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52BL1 de la misma subestación. Central Nueva Aldea queda en servicio en isla con sus consumos industriales.
16:31+	CGE	Apertura automática de los interruptores 52C1 de S/E Retiro y 52C3, 52C7, 52C8 y 52ET2 de S/E Cauquenes, por operación del EDAC-BF.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., STS S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28-10-2023	CGE Transmisión	16:39	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Monterrico, por maniobras de recuperación de consumos.
28-10-2023	CGE Transmisión	16:39	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Chillán, recuperando los consumos de S/E Santa Elvira.
28-10-2023	CGE Transmisión, Transelec	16:46	Apertura de los interruptores 52AT1, 52BT1 y 52A3 de S/E Monterrico, por maniobras de recuperación de consumos.
28-10-2023	Transelec	16:46	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Parral, recuperando los consumos de las SS/EE Parral, San Carlos, San Gregorio, Paso Hondo, Longaví, Tap off Ñiquén, Tap off Longaví.
28-10-2023	CGE Transmisión, CGE y Copelec	16:47	Cierre de los interruptores 52AT1 y 52BT1 de S/E Monterrico, recuperando los consumos de las SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue.
28-10-2023	CGE Transmisión	16:51	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, por maniobras de normalización.
28-10-2023	STS	16:57	Apertura del interruptor 52AT1 de S/E Montenegro, por maniobras de recuperación de consumos.
28-10-2023	STS	17:08	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Montenegro, energizando barra 154 kV de dicha subestación.
28-10-2023	STS	17:10	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Montenegro, recuperando los consumos de dicha subestación.
28-10-2023	STS	17:18	Cierre del interruptor 52A1 de S/E Montenegro, por maniobras de normalización.
28-10-2023	CGE Transmisión, CGE	17:18	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Retiro, recuperando los consumos asociados.
28-10-2023	CGE Transmisión, CGE	17:19	Cierre del interruptor 52C8 de S/E Cauquenes, recuperando los consumos asociados.
28-10-2023	CGE Transmisión, CGE	17:20	Cierre de los interruptores 52C7 y 52ET2 de S/E Cauquenes, recuperando los consumos asociados.
28-10-2023	Transelec	17:20	Cierre del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, por maniobras de normalización topológica.
28-10-2023	Transelec	17:21	Apertura del interruptor 52A2 de S/E Parral, por maniobras de normalización topológica.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28-10-2023	Arauco Bioenergía	17:25	Cierre de los interruptores 52(1-3), 52(1-4) y 52BL1 de S/E Nueva Aldea, sincronizando central Nueva Aldea con el sistema.
28-10-2023	CGE Transmisión	17:26	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Monterrico, por maniobras de normalización topológica.
28-10-2023	CGE Transmisión	17:27	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Chillán, normalizando topología existente previo a la falla.
28-10-2023	CGE Transmisión, CGE	18:14	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Cauquenes, recuperando los consumos asociados y con ello la totalidad de los consumos afectados.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., STS S.A., Transelec S.A., Copelec Ltda. y Arauco Bioenergía S.A.

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

Antecedentes de la falla

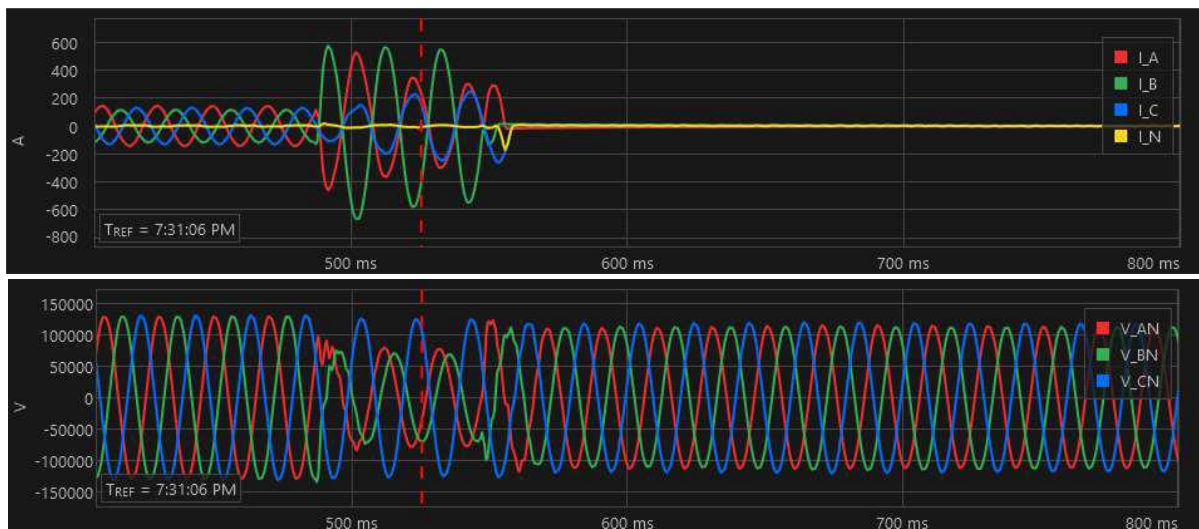
Se produjo la apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, asociados a las líneas 154 kV Montenegro – Monterrico y 154 kV Montenegro – Charrúa, por operación errónea de sus protecciones en el extremo Montenegro ante la falla ocurrida en la línea 154 kV Charrúa – Los Ángeles (EAF 461-2023).

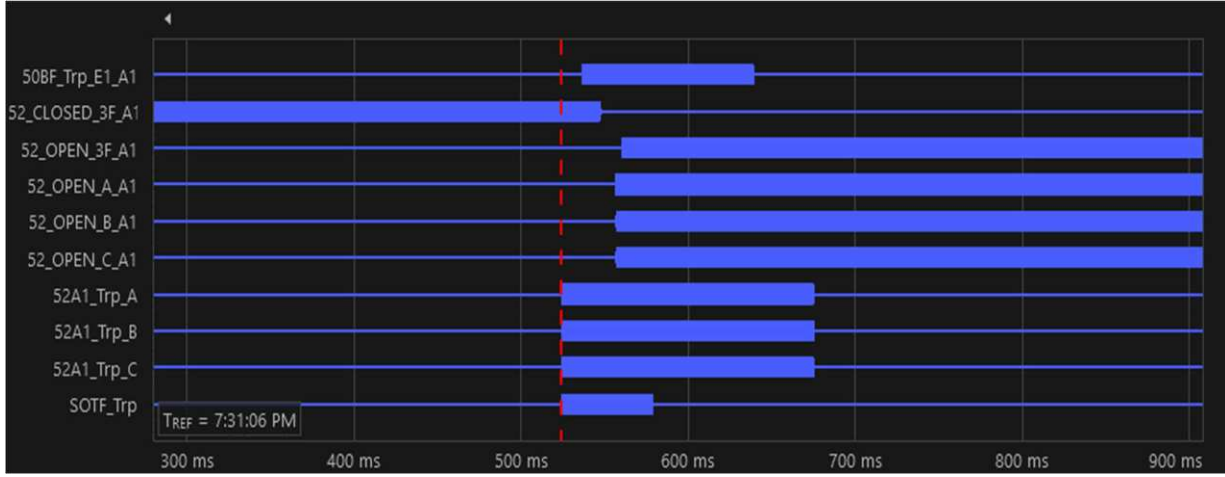
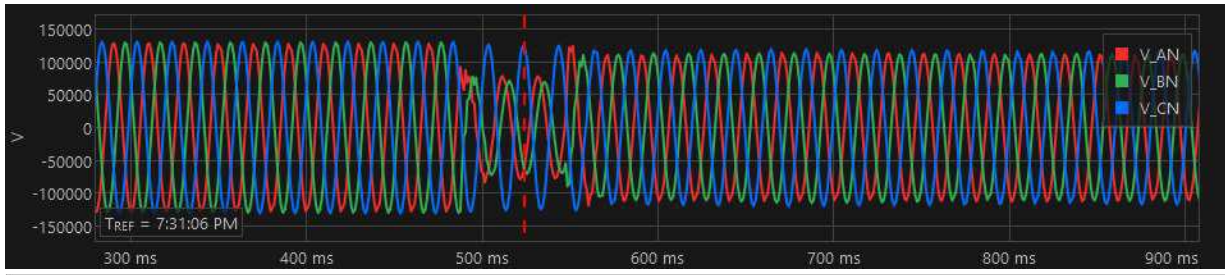
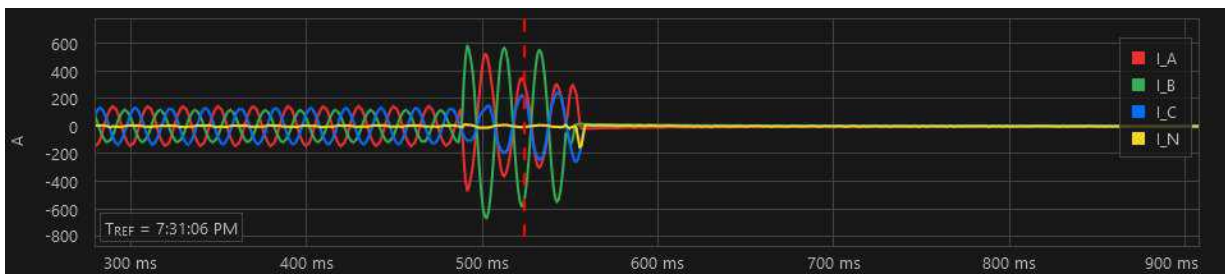
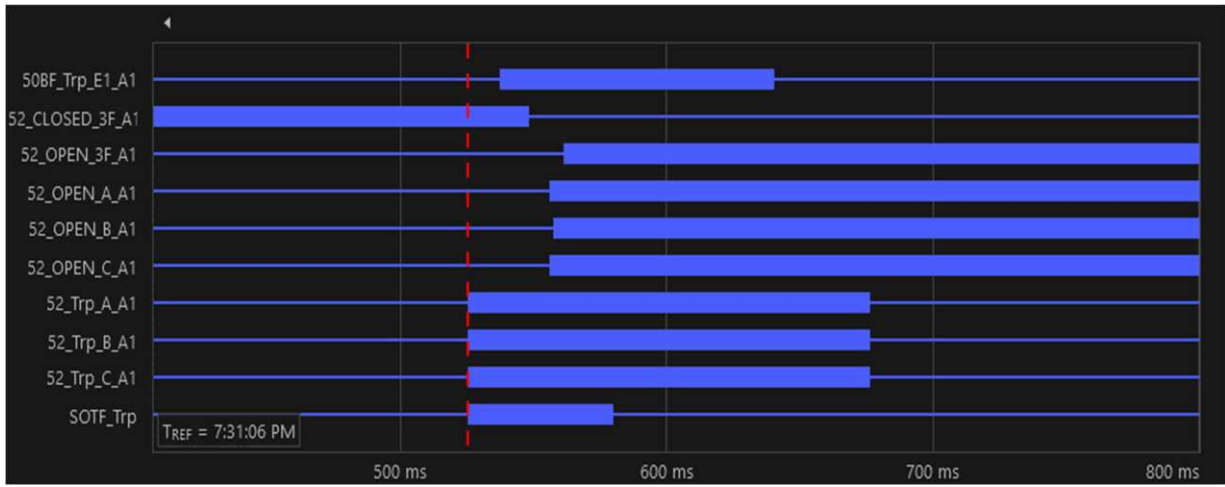
A raíz del evento en cuestión, se produjo una isla eléctrica inestable que colapsa ocasionando la desconexión forzada de la línea 66 kV Santa Elvira – Nueva Aldea, la pérdida de 7.6 MW de consumos asociados a las SS/EE Retiro y Cauquenes por operación de EDAC-BF y la pérdida de 57.12 MW de consumos asociados a las SS/EE Parral, Longaví, Paso Hondo, Cauquenes, Ñiquén, San Carlos, Cocharcas, Hualte, Quirihue y Santa Elvira. La central Nueva Aldea se aísla del sistema con sus consumos industriales.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño A1 de S/E Montenegro

Registros oscilográficos y de eventos – Sistema N°1 y N°2





Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information
P	28-10-2023 19:31:06:525	52_Trp_A_A1	On	Name PS1A1
P	28-10-2023 19:31:06:525	52_Trp_B_A1	On	Serial Number T2124102
P	28-10-2023 19:31:06:525	52_Trp_C_A1	On	Order Code
P	28-10-2023 19:31:06:525	SOTF_Trp	On	Technical Key MNR154P1
P	28-10-2023 19:31:06:537	50BF_Trp_E1_A1	On	Product Type RED670
P	28-10-2023 19:31:06:547	52_CLOSED_3F_A1	Off	Product Version 2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:556	52_OPEN_A_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:556	52_OPEN_C_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:557	52_OPEN_B_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:561	52_OPEN_3F_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:579	SOTF_Trp	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:639	50BF_Trp_E1_A1	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:675	52_Trp_A_A1	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:675	52_Trp_B_A1	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:675	52_Trp_C_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:319	52_OPEN_A_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:319	52_OPEN_B_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:320	52_OPEN_C_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:323	52_OPEN_3F_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:335	52_CLOSED_3F_A1	On	

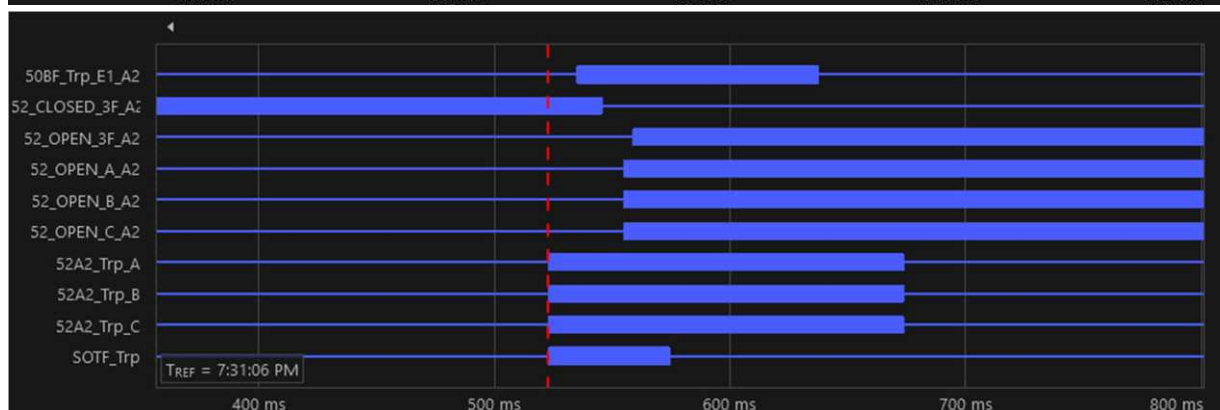
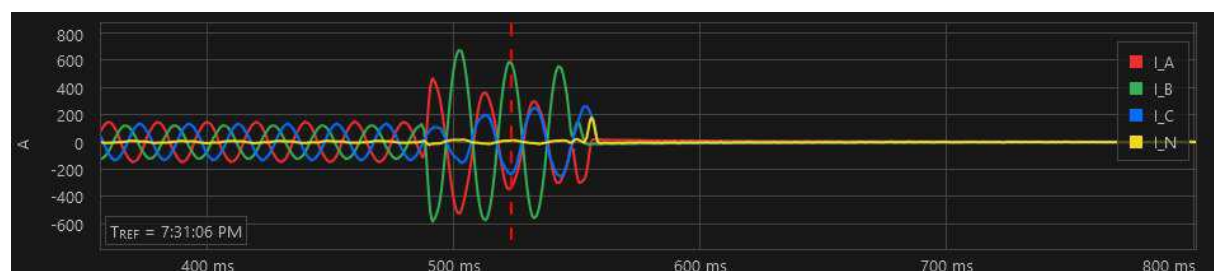
Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information
P	28-10-2023 19:31:06:524	52A1_Trp_A	On	Name PS2A1
P	28-10-2023 19:31:06:524	52A1_Trp_B	On	Serial Number T2124104
P	28-10-2023 19:31:06:524	52A1_Trp_C	On	Order Code
P	28-10-2023 19:31:06:524	SOTF-Trp	On	Technical Key MNR154P2
P	28-10-2023 19:31:06:536	50BF_Trp_E1_A1	On	Product Type RED670
P	28-10-2023 19:31:06:547	52_CLOSED_3F_A1	Off	Product Version 2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:556	52_OPEN_A_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:557	52_OPEN_B_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:557	52_OPEN_C_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:560	52_OPEN_3F_A1	On	
P	28-10-2023 19:31:06:578	SOTF-Trp	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:638	50BF_Trp_E1_A1	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:674	52A1_Trp_A	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:674	52A1_Trp_B	Off	
P	28-10-2023 19:31:06:674	52A1_Trp_C	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:319	52_OPEN_B_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:320	52_OPEN_A_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:320	52_OPEN_C_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:322	52_OPEN_3F_A1	Off	
P	28-10-2023 20:18:04:335	52_CLOSED_3F_A1	On	

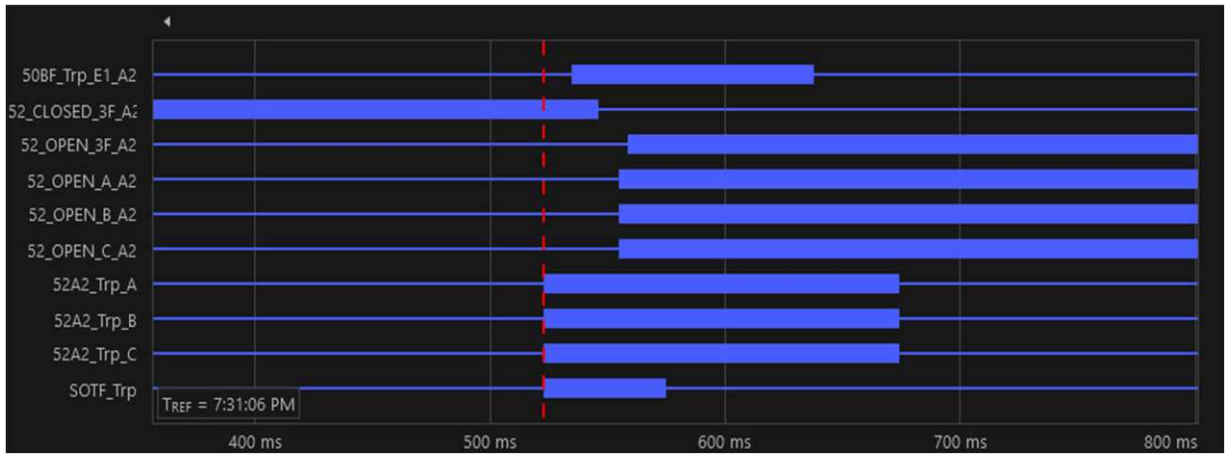
De los registros oscilográficos de ambos sistemas de protecciones se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por las fases A y B, con un desfase angular de 180° entre ellas, además de un descenso en la tensión de las mismas fases, con un desfase angular casi nulo entre ellas (0°). A partir de lo anterior se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico en las fases A y B. Por la hora y tipo de falla (bifásica en las fases A y B) se puede presumir que corresponde a la falla en la línea 154 kV Charrúa – Los Ángeles (EAF 461-2023).

Por otra parte, del registro de eventos de ambos sistemas de protecciones se puede observar directamente la operación del elemento de cierre contra falla ("SOTF_Trp"), culminando en la apertura del interruptor en un tiempo de 35 [ms] ("52_OPEN_3F_A1").

Protecciones asociadas al paño A2 de S/E Montenegro

Registros oscilográficos y de eventos – Sistema N°1 y N°2





Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information	
P	23-10-2023 7:09:50:497	67N_Str	On	Name	PS1A2
P	23-10-2023 7:09:50:529	67N_Str	Off	Serial Number	T2124103
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_A	On	Order Code	
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_B	On	Technical Key	CHR 154P1
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_C	On	Product Type	RED670
P	28-10-2023 19:31:06:523	SOTF_Trp	On	Product Version	2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:535	50BF_Trp_E1_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:545	52_CLOSED_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_A_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_B_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_C_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:559	52_OPEN_3F_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:574	SOTF_Trp	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:637	50BF_Trp_E1_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:673	52A2_Trp_A	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:673	52A2_Trp_B	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:673	52A2_Trp_C	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_A_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_B_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_C_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:093	52_OPEN_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:105	52_CLOSED_3F_A2	On		

Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information	
P	23-10-2023 7:09:50:499	67N_Str	On	Name	PS2A2
P	23-10-2023 7:09:50:531	67N_Str	Off	Serial Number	T2124105
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_A	On	Order Code	
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_B	On	Technical Key	CHR 154P2
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_C	On	Product Type	RED670
P	28-10-2023 19:31:06:523	SOTF_Trp	On	Product Version	2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:535	50BF_Trp_E1_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:545	52_CLOSED_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_A_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_B_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_C_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:559	52_OPEN_3F_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:577	SOTF_Trp	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:637	50BF_Trp_E1_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:676	52A2_Trp_A	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:676	52A2_Trp_B	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:676	52A2_Trp_C	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_C_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:091	52_OPEN_A_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:091	52_OPEN_B_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:094	52_OPEN_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:105	52_CLOSED_3F_A2	On		

De los registros oscilográficos de ambos sistemas de protecciones se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por las fases A y B, con un desfase angular de 180° entre ellas, además de un descenso en la tensión de las mismas fases, con un desfase angular casi nulo entre ellas (0°). A partir de lo anterior se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico en las fases A y B. Por la hora y tipo de falla (bifásica en las fases A y B) se puede presumir que corresponde a la falla en la línea 154 kV Charrúa – Los Ángeles (EAF 461-2023).

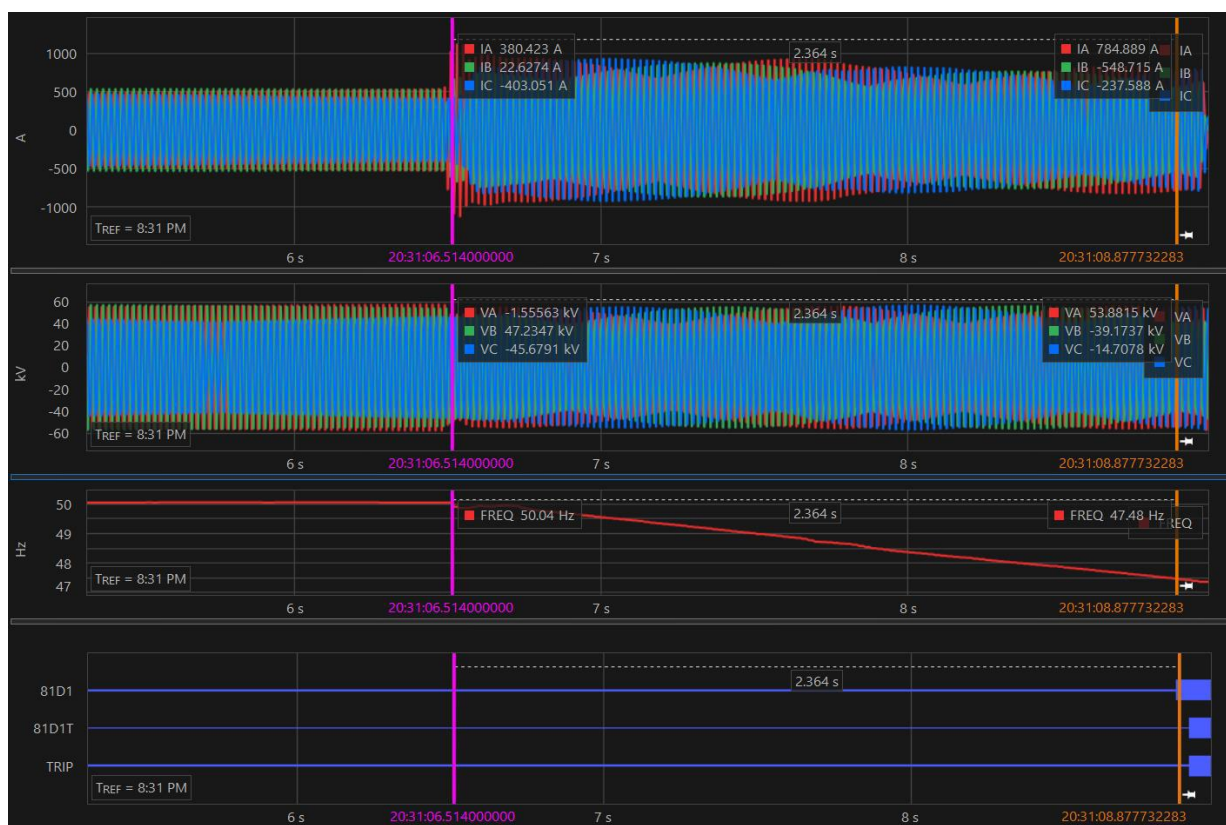
Por otra parte, del registro de eventos de ambos sistemas de protecciones se puede observar directamente la operación del elemento de cierre contra falla ("SOTF_Trp"), culminando en la apertura del interruptor en un tiempo de 36 [ms] ("52_OPEN_3F_A2").

Protecciones asociadas al paño B3 de S/E Santa Elvira

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones asociados al paño B3 de S/E Santa Elvira, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió registros oscilográficos y/o de eventos en su Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión. Del mismo modo, no es posible determinar el modo de operación del interruptor involucrado.

Protecciones asociadas al paño BL1 de S/E Nueva Aldea

Registro oscilográfico



Del registro oscilográfico se observa un descenso sostenido de la frecuencia posterior a la apertura de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, debido a la isla eléctrica deficitaria que se conforma.

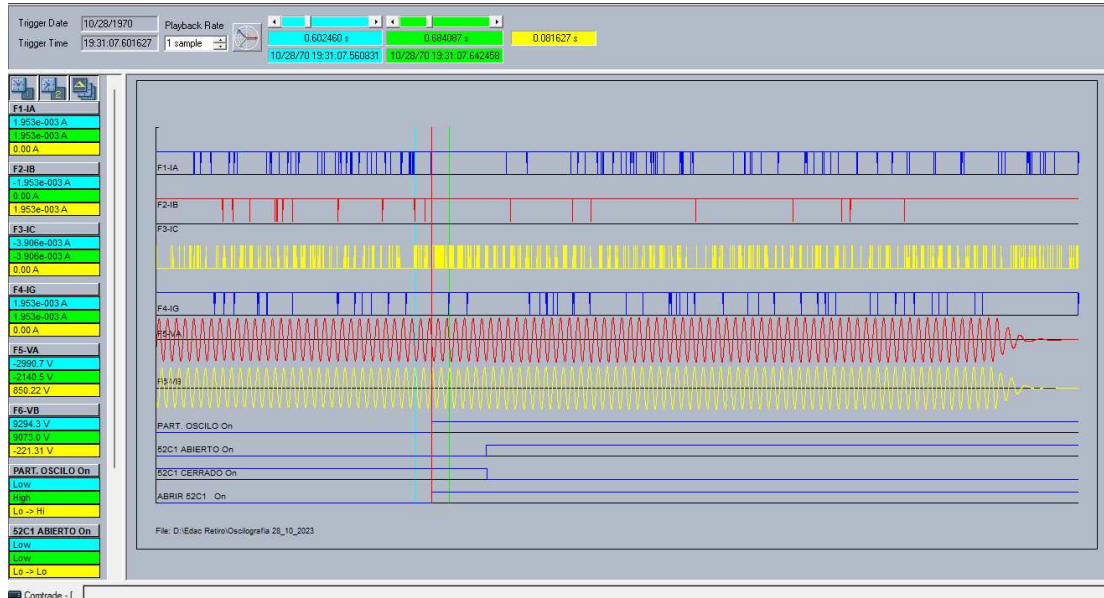
Por otra parte, de los canales digitales se observa la activación y operación del elemento de baja frecuencia, al alcanzar un valor de 47.48 Hz.

Protecciones asociadas a los paños (1-3) y (1-4) de S/E Nueva Aldea

De acuerdo con lo informado por la empresa Arauco Bioenergía S.A. la apertura de los interruptores 52(1-3) y 52(1-4) de S/E Nueva Aldea ocurre por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52BL1 de la misma subestación. No se tienen mayores antecedentes al respecto.

Operación del EDAC-BF en S/E Retiro

Registros oscilográficos y de eventos



File Name: D:\Edac Retiro\Eventos falla 28-10-2023.ev

Shown Number of Events: 1024

11 days 23 h : 49 m : 51.070510 s

Event Number	Date/Time	Description
4303	Nov 09 1970 19:20:58.797551	RESET OP(PUSHBUTTON)
4302	Oct 28 1970 20:18:02.516732	52C1 CERRADO On
4301	Oct 28 1970 20:18:02.515235	52C1 ABIERTO Off
4300	Oct 28 1970 19:31:09.411794	ALARM TRIP Off
4299	Oct 28 1970 19:31:09.411794	ABRIR 52C1 Off
4298	Oct 28 1970 19:31:09.411794	PART.OSCILO Off
4297	Oct 28 1970 19:31:09.411794	ABRIR 52C1 Off
4296	Oct 28 1970 19:31:09.011692	ALARM ESCAL Off
4295	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC6 Off
4294	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC 5 Off
4293	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC4 Off
4292	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC2 Off
4291	Oct 28 1970 19:31:08.964299	EDAC ESC3 Off
4290	Oct 28 1970 19:31:08.964299	EDAC ESC1 Off
4289	Oct 28 1970 19:31:08.964299	FREQ RATE 2 DPO
4288	Oct 28 1970 19:31:08.964299	FREQ RATE 1 DPO
4287	Oct 28 1970 19:31:08.093697	EDAC ESC6 On
4286	Oct 28 1970 19:31:07.908424	EDAC ESC 5 On
4285	Oct 28 1970 19:31:07.805999	EDAC ESC4 On
4284	Oct 28 1970 19:31:07.727540	52C1 CERRADO Off
4283	Oct 28 1970 19:31:07.727041	52C1 ABIERTO On
4282	Oct 28 1970 19:31:07.706333	EDAC ESC3 On
4281	Oct 28 1970 19:31:07.706333	FREQ RATE 2 OP
4280	Oct 28 1970 19:31:07.706333	FREQ RATE 2 PKP
4279	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ALARM ESCAL On
4278	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ALARM TRIP On
4277	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ABRIR 52C1 On
4276	Oct 28 1970 19:31:07.601627	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4275	Oct 28 1970 19:31:07.601627	PART.OSCILO On
4274	Oct 28 1970 19:31:07.601627	EDAC ESC2 On
4273	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ABRIR 52C1 On
4272	Oct 28 1970 19:31:07.542997	EDAC ESC1 On
4271	Oct 28 1970 19:31:07.542997	FREQ RATE 1 OP
4270	Oct 28 1970 19:31:07.542997	FREQ RATE 1 PKP
4269	Jan 01 1970 00:00:05.395127	52C1 CERRADO On
4268	Jan 01 1970 00:00:01.058245	POWER ON
4267	Sep 14 1970 15:18:41.390027	POWER OFF

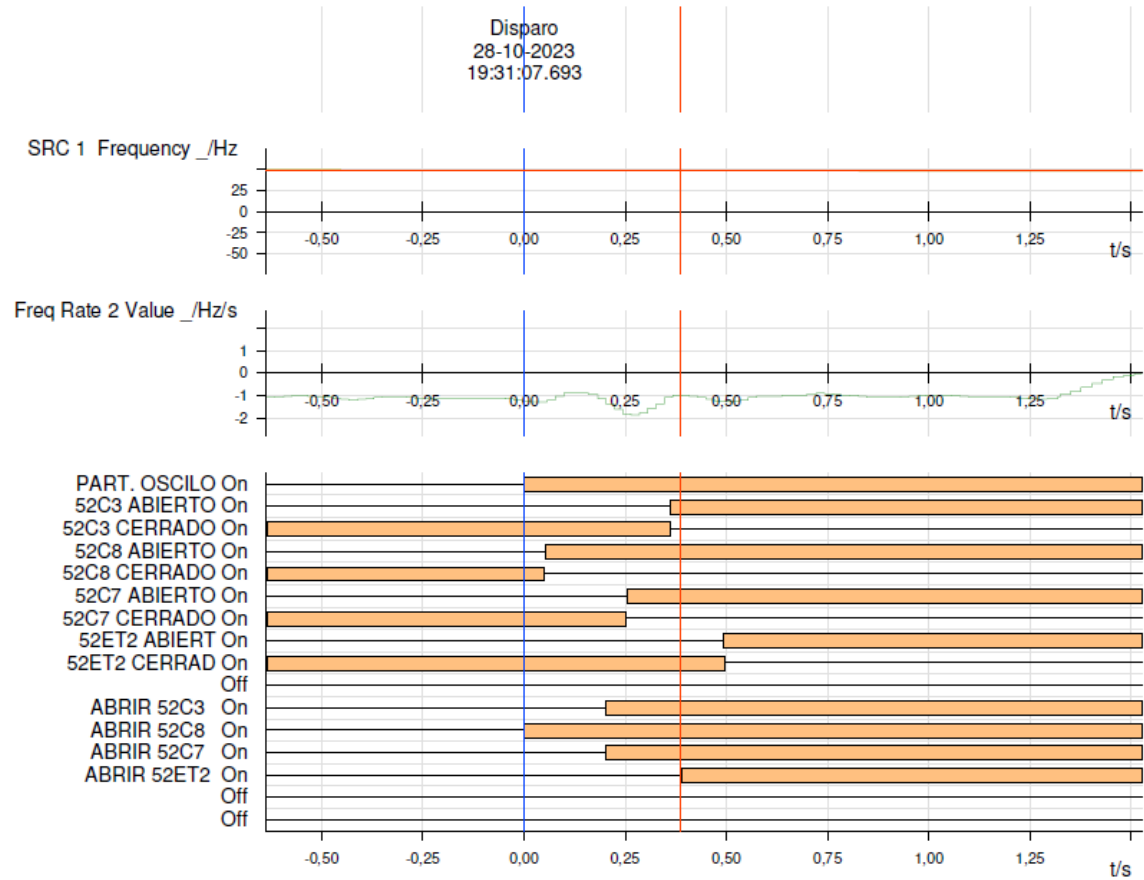
Del registro oscilográfico no es posible observar las variables de interés (frecuencia y tasa de cambio de la frecuencia).

Por otra parte, del registro de eventos se puede observar la operación del escalón N°2 del EDAC-BF (registro N°4274), el cual corresponde al umbral de frecuencia de 48.9 Hz, enviando orden de trip de forma instantánea (registro N°4273). Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 126 [ms] (registro N°4283).

Operación del EDAC-BF en S/E Cauquenes

Registros oscilográficos y de eventos

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	0,0	SRC 1 Frequency _	48,76 Hz	48,8 Hz
Cursor 2:	387,6	SRC 1 Frequency _	48,26 Hz	48,3 Hz
C2 - C1	-387,581	SRC 1 Frequency _ - SRC	-495,998 mHz	-465,228 mHz



16174765	Oct 28 2023 20:19:07.840240	52C8 CERRADO On
16174764	Oct 28 2023 20:19:07.833237	52C8 ABIERTO Off
16174763	Oct 28 2023 19:31:45.190515	RIG-B FAILURE
16174762	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52ET2 Off
16174761	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C7 Off
16174760	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C3 Off
16174759	Oct 28 2023 19:31:09.418509	PART. OSCILO Off
16174758	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52ET2 Off
16174757	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C7 Off
16174756	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C3 Off
16174755	Oct 28 2023 19:31:09.363270	ABRIR 52C8 Off
16174754	Oct 28 2023 19:31:09.363270	ABRIR 52C8 Off
16174753	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC8 Off
16174752	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC5 Off
16174751	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC4 Off
16174750	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC2 Off
16174749	Oct 28 2023 19:31:08.963335	EDAC ESC3 Off
16174748	Oct 28 2023 19:31:08.963335	EDAC ESC1 Off
16174747	Oct 28 2023 19:31:08.963335	FREQ RATE 2 DPO
16174746	Oct 28 2023 19:31:08.963335	FREQ RATE 1 DPO
16174745	Oct 28 2023 19:31:08.184135	52ET2 CERRADO Off
16174744	Oct 28 2023 19:31:08.181133	52ET2 ABIERTO On
16174743	Oct 28 2023 19:31:08.080234	ABRIR 52ET2 On
16174742	Oct 28 2023 19:31:08.080234	EDAC ESC8 On
16174741	Oct 28 2023 19:31:08.080234	ABRIR 52ET2 On
16174740	Oct 28 2023 19:31:08.051622	52C3 CERRADO Off
16174739	Oct 28 2023 19:31:08.050122	52C3 ABIERTO On
16174738	Oct 28 2023 19:31:07.946098	52C7 ABIERTO On
16174737	Oct 28 2023 19:31:07.941098	52C7 CERRADO Off
16174736	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C7 On
16174735	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C3 On
16174734	Oct 28 2023 19:31:07.894953	EDAC ESC5 On
16174733	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C7 On
16174732	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C3 On
16174731	Oct 28 2023 19:31:07.812905	EDAC ESC4 On
16174730	Oct 28 2023 19:31:07.743086	52C8 ABIERTO On
16174729	Oct 28 2023 19:31:07.738586	52C8 CERRADO Off
16174728	Oct 28 2023 19:31:07.692636	ABRIR 52C8 On
16174727	Oct 28 2023 19:31:07.692636	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
16174726	Oct 28 2023 19:31:07.692636	PART. OSCILO On
16174725	Oct 28 2023 19:31:07.692636	EDAC ESC3 On
16174724	Oct 28 2023 19:31:07.692636	ABRIR 52C8 On
16174723	Oct 28 2023 19:31:07.692636	FREQ RATE 2 OP
16174722	Oct 28 2023 19:31:07.692636	FREQ RATE 2 PKP
16174721	Oct 28 2023 19:31:07.608355	EDAC ESC2 On
16174720	Oct 28 2023 19:31:07.529334	EDAC ESC1 On
16174719	Oct 28 2023 19:31:07.529334	FREQ RATE 1 OP
16174718	Oct 28 2023 19:31:07.529334	FREQ RATE 1 PKP
16174717	Oct 28 2023 16:13:32.836929	52C3 ABIERTO Off
16174716	Oct 28 2023 16:13:32.836929	52C3 CERRADO On

Del registro oscilográfico es posible observar que la frecuencia alcanza un valor de 48.3 Hz, con una tasa de cambio de -1 Hz/s como mínimo.

Por otra parte, del registro de eventos se puede observar la operación del escalón N°3 del EDAC-BF (registro N°16174725), el cual corresponde al umbral de frecuencia de 48.8 Hz con una tasa de cambio de -0.6 Hz/s, enviando orden de trip de forma instantánea (registro N°16174724). La apertura del interruptor 52C8 se produce en un tiempo de 51 [ms] (registro N°16174730).

También se puede observar la operación del escalón N°5 del EDAC-BF (registro N°16174734), el cual corresponde al umbral de frecuencia de 48.5 Hz, enviando orden de trip de forma instantánea (registro N°16174732 y N°16174733). La apertura de los interruptores 52C3 y 52C7 se produce en un tiempo de 155 [ms] y 51 [ms] respectivamente (registro N°161739 y N°16174738).

Finalmente, se puede observar la operación del escalón N°6 del EDAC-BF (registro N°16174742), el cual corresponde al umbral de frecuencia de 48.3 Hz, enviando orden de trip de forma instantánea (registro N°16174743). La apertura del interruptor 52ET2 se produce en un tiempo de 100 [ms] (registro N°16174744).

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

- Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Arauco Bioenergía S.A., Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.), CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec Ltda.), Luzparral Transmisión S.A., Luzparral S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.) y Transelec S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Arauco Bioenergía S.A., Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.), CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec Ltda.), Luzparral Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.) y Transelec 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:

Arauco Bioenergía S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 días.

CGE S.A.

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

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 días.

Luzparral S.A.

- No envió del Informe de Falla de 5 días.

Copelec Ltda.

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

STS S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye una incorrecta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño A1 de S/E Montenegro, por operación del elemento de cierre contra falla (SOTF) de forma instantánea ante una falla en otra instalación.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A1 de S/E Montenegro.

- Se concluye una incorrecta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño A2 de S/E Montenegro, por operación del elemento de cierre contra falla (SOTF) de forma instantánea ante una falla en otra instalación.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Montenegro.

- No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el comportamiento de las protecciones asociadas al paño B3 de S/E Santa Elvira.

No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira.

- Se presume una correcta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño BL1 de S/E Nueva Aldea.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea.

- Se presume una correcta operación de los sistemas de protecciones asociados a los paños (1-3) y (1-4) de S/E Nueva Aldea.

Se presume un correcto modo de operación de los interruptores 52(1-3) y 52(1-4) de S/E Nueva Aldea.

9.4 Desempeño EDAC

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

- Se presume una correcta operación del EDAC-BF en S/E Retiro.
- Se presume una correcta operación del EDAC-BF en S/E Cauquenes.

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 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, asociados a las líneas 154 kV Montenegro – Monterrico y 154 kV Montenegro – Charrúa, por operación errónea de sus protecciones en el extremo Montenegro ante la falla ocurrida en la línea 154 kV Charrúa – Los Ángeles (EAF 461-2023).

A raíz del evento en cuestión, se produjo una isla eléctrica inestable que colapsa ocasionando la desconexión forzada de la línea 66 kV Santa Elvira – Nueva Aldea, la pérdida de 7.6 MW de consumos asociados a las SS/EE Retiro y Cauquenes por operación de EDAC-BF y la pérdida de 57.12 MW de consumos asociados a las SS/EE Parral, Longaví, Paso Hondo, Cauquenes, Ñiquén, San Carlos, Cocharcas, Hualte, Quirihue y Santa Elvira. La central Nueva Aldea se aísla del sistema con sus consumos industriales.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un incorrecto desempeño de los sistemas de protecciones asociados a los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, operando de forma instantánea ante una falla en una instalación adyacente.

- b) Sí se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la apertura automática de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, correspondiente a la operación errónea de las protecciones asociadas a estos paños.
- 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 28 de octubre de 2023.

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 hay

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Registros oscilográficos y/o de eventos de las protecciones asociadas al paño B3 de S/E Santa Elvira, para el evento en cuestión.

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

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en las SS/EE San Gregorio, Paso Hondo y Longaví por cada alimentador, junto con la(s) comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.

Se solicitará a la empresa Copelec Ltda. lo siguiente:

- Comuna(s) para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

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	882	865	817	811	804	794	801	780	602	502	457	424	393	397	397	394	380	413	592	846	916	937	947	950	16.098
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	1	1	1	1	1	1	4	5	7	7	7	7	105
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	2
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	52
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	63
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	12
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	22
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	18	18	18	18	17	17	17	16	9	5	4	3	1	2	3	2	1	3	10	18	18	18	18	18	271
JUNCAL	15	15	15	15	14	14	14	13	9	6	6	5	4	5	6	5	5	6	9	14	14	14	15	15	253
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	25	25	24	24	24	23	23	23	15	10	9	8	7	7	7	8	7	8	15	25	25	25	25	25	416
LOSQUILOS	31	31	31	30	30	30	30	30	25	22	21	20	19	20	20	19	19	19	25	31	32	32	32	32	630
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	15	13	12	12	11	11	11	11	11	11	14	18	19	19	19	19	374
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	40
ALFALFAL	65	67	68	68	67	66	67	67	67	66	65	64	63	63	63	63	63	63	64	65	67	67	67	67	1570
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
QUELTEHUÉS	32	32	32	32	32	32	32	32	26	22	21	20	19	19	19	19	18	19	25	32	32	32	32	32	645
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	6	6	6	6	6	115
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	10	10	10	10	10	204
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	11	12	13	13	12	11	11	6	4	5	5	4	4	3	3	2	3	7	11	11	11	12	12	197
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	16	16	16	15	15	15	15	15	12	10	9	9	8	8	8	9	9	9	11	15	15	15	15	16	297
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	6
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	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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	43
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	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	51
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	26	20	19	17	15	16	16	15	14	16	67	79	79	79	79	79	1177
SAUZALITO	0	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	77	77	77	77	77	77	77	77	63	35	33	30	28	28	28	28	26	28	41	77	106	106	106	96	1474
SANANDRES	14	14	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	14	14	14	139
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	13	11	11	10	10	10	10	10	10	10	12	15	15	15	15	15	310
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	20	20	15	15	15	12	12	12	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	15	20	20	20	219

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

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	10	
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	1	29
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	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	0	0
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
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	2	48
LICAN	13	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	3	2	3	3	2	2	3	4	7	16	16	16	16	16	112
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	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	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
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	1	29
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	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	0	5
PILMAIQUEN	21	23	20	19	20	19	19	19	18	24	23	22	22	22	22	21	21	22	26	32	32	32	32	32	32	563
RUCATAYO	32	35	30	30	31	30	30	20	18	14	13	12	10	11	11	10	9	12	23	40	40	40	40	40	40	578
CUMBRES	8	9	7	7	7	7	7	7	7	5	5	4	4	4	4	4	4	6	9	9	9	9	9	9	156	
PULELFU	9	9	9	9	9	8	8	9	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	9	9	9	9	9	191	
CAPULLO	6	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	5	7	7	7	7	7	7	132	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LASFLORES	0	0	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	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	37
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	2	3
NALCAS	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	48
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	0	3
HIDROBONITO-MC1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	36
HIDROBONITO-MC2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	8
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	11
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	1	24
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	0	10
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	0	7
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	0	5
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	59
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	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	1529	1475	1486	1480	1488	1558	1613	1648	1396	1131	1043	1003	976	1092	1146	1166	1115	1128	1589	2167	1905	1575	1344	1181	33.236	
PE-TCHAMMA	1	0	1	7	20	71	124	133	104	35	0	0	2	28	48	50	52	57	72	85	57	22	3	0	969	
PE-SIERRAGORDA	6	7	14	25	37	45	49	50	28	2	0	17	33	43	50	53	54	61	75	84	56	24	10	6	828	
PE-VALLEDELOSVENTOS	11	4	4	6	8	10	12	13	0	0	0	0	2	12	18	20	22	27	46	67	58	39	18	8	404	
PE-CERROTTIGRE	2	1	3	2	3	5	7	6	0	0	0	0	0	7	35	44	54	62	92	130	109	76	43	22	702	
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	63	95	103	105	109	124	133	78	45	25	16	898	
PE-CALAMA	11	2	8	11	18	26	24	24	0	0	0	0	2	19	37	45	51	61	82	108	89	56	23	5	702	
PE-TALTAL	98	98	98	98	98	98	97	97	85	78	76	74	72	72	68	60	46	34	34	43	46	60	75	86	1789	
PE-ATACAMA	8	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	73	108	97	64	41	24	440	
PE-SARCO	10	10	8	5	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	81	87	74	65	43	420	
PE-CABOLEONES-1	13	10	7	4	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	56	58	51	42	32	329	
PE-CABOLEONES-2	24	27	27	24	13	10	8	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	19	59	101	103	88	78	60	647
PE-CABOLEONES-3	19	16	12	8	5	3	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	63	66	59	51	40	371	
PE-SANJUAN	181	179	177	174	172	169	166	166	142	127	136	139	137	139	139	138	137	140	161	189	189	189	188	184	3859	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	6	
PE-ELARRAYAN	7	7	8	5	4	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	3	4	4	55	
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	1	1	1	20	
PE-TALINAYORIENTE	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	7	4	3	2	39	
PE-PUNTASIERRA	1	1	3	1	1	1	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	16	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kv	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PE-LOSCURIJOS	1	2	2	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	19
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	8
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	6
PE-TOTAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	3	20
PE-UCUQUER-2	1	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	2	3	3	3	3	4	5	7	7	8	7	7	7	86
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	5	5	0	5	6	6	6	5	5	61
PE-LAESTRELLA	4	5	6	7	9	11	12	13	9	8	12	13	14	17	16	18	17	19	27	38	40	42	43	44	445
PE-LASPENAS	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	5	5	4	4	4	0	0	4	3	3	3	3	3	85
PE-CAMPO-LINDO	40	35	37	36	37	37	36	37	34	28	28	26	25	25	24	23	22	23	27	35	31	26	22	20	711
PE-ELMATTEN	6	6	7	7	7	6	6	6	5	5	5	4	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	108
PE-NEGRETE	29	29	30	30	30	30	30	30	25	21	20	17	15	14	13	12	11	11	14	18	16	14	12	11	481
PE-MESAMAVIDA	37	39	41	44	43	43	38	41	34	39	42	35	29	26	22	23	22	19	22	30	25	23	21	21	758
PE-ALENA	55	58	61	64	66	71	71	76	62	56	54	47	40	40	34	31	30	26	28	37	29	26	25	24	1109
PE-CUEL	24	25	26	27	29	29	30	30	26	23	23	22	21	20	18	20	17	16	16	17	14	13	12	11	508
PE-LOMASDEDUQUECO	53	56	56	50	50	49	48	48	45	40	37	33	30	29	28	29	28	30	36	44	43	41	39	36	977
PE-LOSOLMOS	74	67	72	72	73	71	70	69	64	54	53	50	45	45	45	42	37	33	35	43	37	32	30	29	1239
PE-RENAICO	69	65	70	70	72	71	73	74	71	65	62	58	55	54	52	49	42	30	27	32	24	19	16	15	1233
PE-RENAICO-2	29	22	27	28	29	28	29	33	31	18	19	9	15	12	5	8	3	1	9	24	18	15	14	14	438
PE-MALLECONORTE	100	86	90	88	89	88	88	89	84	72	70	66	62	62	59	56	52	54	66	82	70	55	45	42	1714
PE-MALLECOSUR	100	87	91	90	91	89	89	90	85	74	72	66	61	60	57	53	48	50	63	78	64	49	41	38	1685
PE-SANGABRIEL	121	111	120	116	96	124	125	135	132	115	118	104	92	82	62	65	61	45	57	79	65	55	55	57	2190
PE-LAFLOR	23	26	27	27	27	29	28	29	26	21	19	18	13	12	11	12	11	9	13	14	11	11	11	11	437
PE-LACABANA	0	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-TOLPANSUR	65	57	60	60	60	58	58	58	54	48	47	43	38	35	30	26	22	19	24	34	28	22	20	20	986
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	23	23	23	23	23	23	20	19	18	17	17	17	16	16	16	17	20	17	15	14	13	13	449
PE-LAESPERANZA	7	7	7	8	8	9	8	8	7	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	131
PE-LEBU-3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	3	3	3	3	3	0	2	2	2	2	2	2	2	68
PE-LEBU	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	109
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	0	3	4	4	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	79
PE-RAKI	8	8	8	7	7	7	6	6	6	0	5	5	5	5	5	5	0	4	4	4	4	4	4	4	123
PE-ELARRIBOL	6	6	5	6	5	4	5	5	4	5	0	5	4	4	4	4	0	3	2	0	0	0	0	0	79
PE-AURORA	97	108	96	99	100	89	82	81	79	64	51	46	54	60	63	68	62	59	72	89	82	78	72	73	1823
PE-PUELCHESUR	88	99	86	85	87	82	87	85	79	58	42	40	36	40	38	38	35	40	55	78	79	84	86	71	1596
PE-SANPEDRO	18	19	12	12	13	12	13	13	10	8	6	8	7	9	9	8	7	13	22	23	22	21	21	21	316
PE-SANPEDRO-2	33	35	28	26	27	31	31	32	26	21	20	18	18	18	20	21	20	22	30	40	40	37	34	35	663

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	2	912	3037	3836	4251	4289	4354	4332	4074	3824	3676	3514	2765	745	70	0	0	0	43.681
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	19	60	70	72	72	72	70	65	33	5	0	0	0	0	540
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	8	7	5	5	6	1	0	0	0	0	83
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
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	3	6	10	13	13	13	12	8	5	2	1	1	0	0	0	0	90
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	33	96	113	115	113	108	109	106	102	93	84	60	6	0	0	0	0	1138
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	26	91	101	105	102	91	87	82	72	80	84	56	11	0	0	0	0	985
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	52	53	45	41	36	36	34	28	29	17	4	0	0	0	0	407

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	16	74	83	89	89	77	78	72	54	52	51	42	8	0	0	0	0	785
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	48	55	54	51	48	48	44	34	32	36	30	6	0	0	0	0	497
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	41	43	43	35	33	30	29	24	21	22	33	9	0	0	0	0	379
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	17	30	36	37	37	37	36	27	16	5	2	0	0	0	0	287
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	97
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	17	56	60	61	61	64	72	72	54	36	38	31	5	0	0	0	0	627
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	96
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	17	16	16	16	16	15	15	0	0	0	0	0	0	158
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	12	12	12	11	12	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	113
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	41	153	176	175	169	156	147	133	115	120	144	106	20	0	0	0	0	1655
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	29	38	39	37	35	35	35	35	33	32	23	5	0	0	0	0	383
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	35	39	38	36	33	33	31	31	28	31	22	4	0	0	0	0	369
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	71	115	122	111	105	96	81	75	62	92	53	13	0	0	0	0	1012
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	30	128	134	125	125	125	139	144	131	107	93	92	17	0	0	0	0	1389
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	38	39	41	40	39	38	34	24	24	25	26	5	0	0	0	0	385
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	6	5	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	69	71	68	68	65	66	67	66	65	63	63	72	68	32	0	0	0	903
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	36	35	32	29	21	19	16	12	10	12	19	6	0	0	0	0	257
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	9	0	0	8	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	56	57	56	54	45	40	37	31	27	26	32	8	0	0	0	0	482
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	27	49	54	50	52	52	46	46	46	45	31	8	0	0	0	0	513
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	30	28	27	28	27	27	26	26	17	4	0	0	0	0	295
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	82
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	16	74	79	78	76	73	74	74	73	71	66	38	3	0	0	0	0	795
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	110	158	158	154	150	151	150	149	146	145	92	17	0	0	0	0	1604
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	12	11	10	9	9	9	8	7	7	7	1	0	0	0	0	103
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	9	35	44	48	48	47	45	42	42	36	30	34	7	0	0	0	0	468
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	38	112	112	112	42	112	94	42	42	112	110	32	0	0	0	0	1072
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	93	116	114	110	106	105	105	104	96	98	80	16	0	0	0	0	1166
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	56
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	66
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	8
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	23	34	35	30	28	25	23	23	19	16	21	5	0	0	0	0	289
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	3	3	3	2	3	2	2	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	17	17	15	13	14	14	12	11	12	17	7	0	0	0	0	164
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	42	49	49	55	52	53	52	49	45	43	33	9	0	0	0	0	542
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	22	26	26	26	26	26	26	24	24	22	5	0	0	0	0	272
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	27	110	132	147	136	122	123	126	126	125	123	95	18	0	0	0	0	1407
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	24	34	35	33	32	32	32	32	31	30	22	6	0	0	0	0	350
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	12	45	58	59	57	55	55	54	52	51	35	8	0	0	0	0	0	596
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	71
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	6	6	5	4	4	5	5	2	0	0	0	0	62
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	29	27	26	24	24	24	24	21	19	35	52	30	0	0	0	372
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 28 de octubre de 2023		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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	219	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	24	92	142	152	147	139	135	129	116	126	123	129	20	4	0	0	0	1477
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	85	241	244	256	240	225	213	190	152	133	142	196	61	0	0	0	0	2377
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	18	28	9	11	1	0	0	0	0	0	0	7	13	0	0	0	0	87
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	17	73	72	71	68	66	67	67	66	64	62	63	15	0	0	0	0	771
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	8	28	30	31	30	24	22	19	17	13	12	20	7	0	0	0	0	260
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	0	4	2	0	0	0	0	0	25
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	34	81	107	111	108	105	106	105	104	102	98	74	26	0	0	0	0	1160
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	15	59	70	63	60	50	44	38	32	27	26	35	12	0	0	0	0	531
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	0	4	3	0	0	0	0	0	33
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	79
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
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	17	23	25	29	26	20	13	6	0	1	0	0	0	0	177
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	8	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	55
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	42
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	94
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	20	44	74	70	70	74	71	72	71	42	11	4	0	0	0	0	629
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	9	25	30	30	26	21	22	21	17	11	18	17	5	0	0	0	0	251
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	38	55	60	61	55	54	55	48	35	30	29	8	0	0	0	0	538
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	0	6	1	0	0	0	0	47
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	5	5	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
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	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	47
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	7	7	4	0	2	0	0	0	0	42
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	7	2	9	9	4	2	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	45
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	8	8	8	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	1	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-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	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	59
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ESFENA	0	0	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	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLAALAMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	3	9	9	9	8	5	1	0	0	0	62
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	7	7	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	8
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	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	55
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	88
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	7	4	1	0	0	0	0	29
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	60
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
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	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	87
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	84
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	47
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	53
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	53
PFV-QUINANTU	0	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-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	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-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	9	8	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	43
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	0	77
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	9	9	8	5	1	0	0	0	0	64
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	6	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	69
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	3	7	8	0	0	5	5	0	3	5	6	1	0	0	0	47
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	10	13	18	15	7	2	1	1	0	0	0	5	0	0	0	0	0	72
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0	54
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
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	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	47
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRICAHUE-2	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-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	84
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	0	85
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	1	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	72
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	0	80
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	4	2	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-RAMIRO	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-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	3	2	7	5	1	0	0	0	0	53
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	3	1	0	0	0	0	12
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0	80
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	7	9	9	8	4	1	0	0	0	0	75
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	7	6	8	9	7	6	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	88
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	8	8	7	6	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSMOLINOS	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-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	0	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824	
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	89
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	59
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	0	78
PFV-ELOLLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	86
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	47
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	89
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	6	6	4	1	0	0	0	0	60
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAFE	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-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	49
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	0	25
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	1	0	0	0	0	36
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	5	1	0	0	0	0	36
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	4	4	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	80
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

Periodo Desde: 28-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 28 de octubre de 2023	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	197	195	194	195	176	175	173	108	44	44	44	44	44	44	44	45	52	57	51	100	168	190	186	180	2.751
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	2	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	51	1	2	1	73
Costos Totales [kUSD]	197	195	194	195	178	175	173	123	44	44	44	44	44	44	44	46	52	57	51	100	219	190	188	181	2.824
Costo Marginal Quillota 220 kV	81,0	72,7	68,9	72,4	71,7	66,6	66,0	60,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	73,9	80,7	108,6	124,5	41,58
Pérdidas [MWh]	324	310	301	299	293	296	298	273	186	190	181	171	176	175	165	151	170	238	184	310	355	358	371	363	6.139
Consumos Propios [MWh]	238	238	238	238	230	230	230	218	218	218	218	218	218	218	218	219	219	219	219	219	232	232	232	231	5.404
Demanda Total [MWh]	8356	8031	7806	7645	7593	7626	7696	7819	7968	8363	8597	8655	8701	8753	8665	8493	8341	8219	8223	8543	9049	9084	8853	8557	199.634
Generación Total [MWh]	8917	8578	8344	8182	8117	8152	8224	8309	8371	8771	8996	9043	9095	9146	9047	8864	8730	8675	8626	9072	9637	9674	9455	9151	211.177

QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680
LAJA1	23	26	25	22	20	24	20	28	20	23	20	23	28	23	23	23	23	20	20	23	23	24	25	22	546
RALCO-1	217	201	167	167	167	239	239	199	164	134	167	202	199	199	202	191	155	99	108	247	320	338	345	298	4965
RALCO-2	167	268	279	239	239	167	167	156	167	199	202	167	128	133	167	167	108	99	110	247	320	315	345	301	4855
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	28	25	25	24	23	24	24	23	23	24	27	32	32	32	32	32	686
PANGUE-1	189	102	102	79	79	79	79	129	50	50	50	50	50	97	147	175	175	225	225	225	225	225	225	225	3257
PANGUE-2	225	50	50	50	100	150	200	200	50	20	20	20	20	20	20	42	92	92	142	192	225	225	225	225	2657
ANGOSTURA-1	83	83	96	95	74	95	140	79	79	79	79	74	74	79	74	74	140	114	137	140	140	140	109	140	2418
ANGOSTURA-2	140	140	140	130	98	120	93	74	74	74	74	79	79	74	91	102	108	140	140	140	140	140	130	140	2659
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	45	47	40	47	47	47	47	47	47	981
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	61	53	49	50	252
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	80	80	80	80	360

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2023

	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.
																									MWhh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	6.4	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.2	5.9	7.0	4.2	3.0	5.0	5.0	3.1	3.0	4.9	5.0	3.1	5.0	9.0	9.0	8.2	8.0	126.0	9.0	5.3
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORONZ	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	23.4	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIHUASCO	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
PUCILARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	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	1.3	1.8	3.7	3.6	4.4	6.2	6.8	6.4	3.5	3.8	43.7	6.8	1.8
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	26.2	25.7	25.2	24.8	24.5	24.2	23.9	23.7	23.5	23.2	22.9	22.7	22.5	22.3	22.1	21.9	21.7	21.5	21.4	21.3	21.2	21.2	21.1	20.9	549.6	26.2	22.9
JUNCALITO	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	0.6	0.6	14.8	0.7	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	19.9	19.8	19.6	19.4	19.2	19.1	19.0	18.9	18.8	18.7	18.6	18.5	18.3	18.5	15.9	15.8	15.8	15.7	15.6	15.7	16.3	16.5	16.5	16.5	424.6	19.9	17.7
BLANCO	32.6	32.2	32.0	31.7	31.5	31.3	31.1	30.8	30.6	30.4	30.1	29.8	29.3	29.1	28.9	28.7	28.4	28.2	28.1	27.9	27.8	27.6	27.3	27.0	715.0	32.6	29.8
LOSQUILOS	31.0	30.0	31.0	32.0	31.6	31.4	30.9	30.8	31.8	32.1	32.3	31.8	31.9	31.4	30.7	30.1	30.6	28.1	27.3	31.0	29.9	31.1	31.3	29.0	739.1	32.3	30.8
CHACABUQUITO	18.1	17.7	18.0	18.1	18.6	18.9	18.8	18.5	18.4	18.5	19.0	19.2	19.1	19.0	18.8	18.6	18.0	17.8	17.2	16.7	17.1	17.8	17.8	18.2	437.9	19.2	18.2
SAUCEANDES	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	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	9.8	0.5	0.4
CARENA	6.8	6.6	7.1	6.7	7.1	7.0	7.0	6.8	6.8	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	6.9	166.5	7.1	6.9
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	74.3	73.5	71.5	71.4	71.5	68.8	68.5	68.5	68.8	67.9	67.6	67.6	66.2	67.1	66.5	61.0	59.5	60.4	63.9	63.9	63.9	63.9	63.5	59.1	1596.8	74.3	66.5
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	1.9	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.5	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.6	21.8	1.0	0.9
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	3.3	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	102.6	97.1	92.6	92.5	92.5	91.9	88.4	88.3	81.9	80.9	80.9	81.4	82.6	82.7	82.4	81.1	82.6	82.6	83.3	85.3	90.1	98.2	102.0	102.4	2126.3	102.6	88.6
SAUZAL	76.0	59.2	60.5	60.9	72.7	70.9	70.4	69.9	73.2	73.0	70.7	68.1	68.6	69.0	67.9	68.1	69.3	70.4	69.9	56.5	76.0	74.0	73.0	74.0	1662.2	76.0	69.3
CIPRESILLOS	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	50.2	3.8	2.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	2.0	1.9	1.5	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	10.7	10.7	10.7	10.7	22.8	30.3	22.7	12.9	10.6	10.6	10.6	10.6	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	6.5	13.9	20.5	20.4	20.4	10.6	281.9	30.3	11.7
SANANDRES	12.1	12.1	10.5	8.1	8.1	7.1	7.1	7.0	6.9	6.8	6.9	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.6	9.8	12.1	8.3	7.2	6.4	142.1	12.1	5.9
CONVENTOVIJO	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	362.6	15.1	15.1
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	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.0	0.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	1.2	1.6	1.7	1.8	34.4	1.8	1.4	
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	46.3	2.9	1.9
ROBLERIA	1.3	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.3	0.4
LIRCAJ	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	20.1	20.1	20.1	20.1	486.3	20.3	20.3
MARIPOSAS	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	4.2	4.2	4.0	3.6	3.2	2.2	1.4	1.3	85.9	4.2	3.6
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.6	0.1	0.1
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	26.0	1.3	1.1
RIOCOLORADO	16.2	16.1	16.1	16.1	16.1	16.0	16.0	15.7	15.7	14.6	14.2	14.4	14.9	14.4	14.4	15.0	14.1	12.									

	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/h																								MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	0.0	1.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.3	4.1	98.3	4.5	4.1	
PUELFU	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.5	9.3	9.3	197.2	9.3	8.2	
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	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	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	10.1	10.0	10.5	11.4	243.8	11.4	10.2	
NALCAS	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.8	6.5	6.3	6.2	6.1	160.9	6.8	6.7	
CALLAO	2.6	2.7	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.4	2.9	2.8	
HIDROBONITO-MC1	9.1	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	7.6	7.9	7.5	4.1	0.0	1.3	7.6	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	188.4	9.1	7.9	
HIDROBONITO-MC2	2.4	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.2	3.2	3.1	1.9	0.3	1.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	2.0	61.7	3.2	2.6	
HIDROBONITO-MC3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	56.1	2.4	2.3	
RUCATAYO	25.8	22.4	22.7	23.1	23.4	23.7	23.9	23.7	24.6	26.1	35.2	35.1	35.2	35.2	35.1	35.1	35.2	35.3	34.9	35.9	36.5	36.9	38.6	40.8	744.2	40.8	31.0	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.6	0.6	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.4	1.1	1.0	
LAARENA	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.7	3.8	3.9	4.4	4.9	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	5.3	103.8	5.4	4.3	
ELCOLORADO	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	1.9	1.9	2.1	2.1	1.9	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	1.9	1.9	1.8	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	43.1	2.2	1.8	
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	0.0	0.0	0.0	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	5.9	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	6.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	148.8	6.6	6.2	
QUELTHEUES	28.0	29.6	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	19.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	17.0	20.8	26.8	15.4	17.5	32.2	31.4	29.5	29.5	584.1	32.4	24.3	
VOLCAN	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	156.6	6.4	6.4	
GUAYACAN	10.0	9.9	9.9	9.9	9.7	9.7	10.0	10.0	9.9	9.9	9.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.3	8.3	8.3	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	223.6	10.0	9.3	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	11.4	11.9	11.8	12.1	12.1	11.9	11.4	10.4	10.3	12.0	11.5	11.0	10.2	9.7	9.9	10.3	10.3	9.7	7.7	10.3	10.1	10.0	9.8	10.0	255.8	12.1	10.7	
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	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	11.9	10.7	11.4	12.0	12.0	11.2	11.9	12.1	12.1	11.6	11.3	11.8	11.6	12.0	11.3	12.0	11.9	9.9	10.6	11.4	11.2	11.9	11.7	12.1	277.6	12.1	11.6	
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	1.3	1.7	1.7	1.7	1.1	1.7	1.7	1.7	1.3	1.7	1.7	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.1	1.7	1.7	1.7	37.8	1.7	1.6	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.6	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.6	1.6	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	1.8	1.8	1.9	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	40.1	2.1	1.7		
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	129.6	5.4	5.4	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	85.6	3.6	3.6	
PULLINQUE	20.5	21.3	22.3	20.8	20.7	20.8	21.5	21.8	23.1	31.3	31.0	31.1	31.0	31.1	31.0	30.9	30.9	31.0	19.7	30.8	30.6	30.2	30.2	24.6	638.1	31.3	26.6	
RECA	1.1	1.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.6	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	13.8	1.3	0.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	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	3.6	0.4	0.2	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1	0.1	4.1	0.4	0.2	
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	8.3	8.3	8.2	8.0	8.4	8.7	8.5	8.5	8.6	8.5	8.5	8.5	8.2	8.2	8.5	8.4	8.4	8.6	8.6	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	204.6	9.1	8.5	
LICAN	14.0	13.7	13.0	13.0	13.6	12.6	13.5	13.0	13.7	14.0	13.5	13.5	12.8	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.2	13.6	17.4	17.7	17.7	17.7	334.2	17.7	13.9	
CUMBRES	13.2	12.5	12.7	13.8	11.5	10.7	9.9	4.4	0.0	0.0	0.0	1.5	18.9	18.0	18.0	17.8	16.0	15.2	14.9	13.8	13.7	14.5	18.2	17.7	287.0	18.9	12.0	
SANTAISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	33.6	2.3	1.4	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	9.9	0.7	0.4	
MSA-1	2.6	2.4	2.3	2.6	2.5	2.7	2.2	2.2	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	36.9	2.9	1.5	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.9	0.9	1.1	0.7	0.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	0.9	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	19.3	1.2	0.8
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.6	3.1	3.1	
DIGUA	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	273.8	11.4	11.4	
MELO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	0.9	1.4	1.7	1.7	1.7	1.5	1.1	42.0	2.0	1.8		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	58.4	82.9	100.1	100.1	100.1	100.1	128.8	130.3	127.6	110.1	108.5	1147.4	130.3	47.8	
PE-CALAMA	24.1	5.8	0.1	0.4	2.7	2.1	7.0	8.6	11.3	5.6	0.0	2.7	12.8	28.0	42.8	59.9	59.9	59.9	77.9	154.0	125.5	73.0	41.4	11.0	816.5	154.0	34.0	
PE-CERRO-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	0.4	54.8	83.0	100.1	100.1	100.1	142.7	113.6	87.8	82.1	75.5	1040.1	142.7	43.3		
PE-TALTAL	98.0	97.8	96.0	95.4	95.5	98.5	97.3	86.4	80.2	99.4	100.8	99.5	97.5	94.7	80.4	53.8	36.5	43.2	38.8	65.5	77.2	81.0	90.5	82.2	1985.9	100.8	82.7	
PE-SARCO	12.6	29.2	48.4	39.7	6.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.6	3.2	0.8	16.3	16.3	16.3	16.3	78.4	81.1	87.6	80.3	26.4	578.0	87.6	24.1	
PE-SANJUAN	31.1	49.0	56.2	64.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	1.6	1.6	1.2	5.5	18.8	20.2	25.3	30.3	35.6	80.5	54.2	46.9	53.8	43.0	641.7	80.5	26.7	
PE-CABOELONES	11.6	18.4	19.6	21.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.2	5.1	3.5	9.0	20.0	20.0	20.0	20.0	46.0	46.7	39.9	38.3	23.5	371.7	46.7	15.5	
PE-CABOELONES-2	15.0	13.6	16.5	22.3	1.8	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	1.0	1.4	5.4	20.1	20.1	20.1	20.1	41.0	34.2	29.2	29.8	24.2	317.6	41.0	13.2	
PE-CABOELONES-3	18.9	26.9	29.0	36.1	14.8	1.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.3	3.1	3.8	6.6	20.1	20.1	20.1	20.1	39.8	33.5	32.3	33.4	23.5	383.9	39.8	16.0	
PE-ATACAMA	18.8	22.3	24.2	22.5	8.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.6	5.4	8.4	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	28.3	30.7	24.4	22.6	20.3	326.8	30.7	13.6	
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	0.8	1.1	0.1	0.0	2.0	1.1	0.1	
PE-ELARRAYAN	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.0	1.6	0.1	1.3	2.6	3.1	12.2	9.8	5.7	1.7	0.0	43.6	12.2	1.8
PE-LOSCURUROS	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	0.1	0.0	0.1	0.6	2.3	2.1	5.6	6.0	1.0	0.0	0.0	19.3	6.0	0.8	
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.5	16.7	8.1	6.9	16.2	16.9	16.9	22.2	15.0	7.6	2.2	1.5	145.9	22.2	6.1	
PE-TALINAYORIENTE	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	0.3	0.0	1.2	9.6	7.6	2.6	3.0	4.7	12.2	13.3	11.3	9.6	5.5	2.6	1.1	86.5	13.3	3.6	
PE-PUNTASIERRA	0.4	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	0.8	1.9	2.2	1.1	1.8	1.7	0.5	1.0	0.5	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.9	0.2	0.7	0.0	0.0	0.0	4.1	0.9	0.2	
PE-CANELA	0.0	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	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0
PE-CANELA-2	0.2	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	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.3	0.1
PE-TOTAL	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.0	0.1
PE-PUNTA PALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.5	0.0
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	0.0
PE-UCUQUER-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	0.0
PE-LA-ESTRELLA	1.1	2.3	3.4	3.7	4.0	4.1	4.8	9.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	34.7	46.8	42.8	45.1	42.8	355.5	46.8	14.8	
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	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	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	0.0
PE-ELMAITEN	6.2	6.2	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.3	4.3	5.2	4.4	3.6	136.2	6.3	5.7	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.4	8.3	8.2	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	6.9	6.1	7.3	7.4	4.7	4.2	4.4	4.5	2.1	0.8	165.2	8.4	6.9	
PE-ALENA	73.0	72.1	71.9	72.1	74.1	72.5	69.6	62.0	62.0	62.0	61.7	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	32.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1280.7	74.1	53.4	
PE-CUEL	26.4	24.9	27.4	29.3	28.4	27.1	28.6	29.9	29.9	30.2	28.9	26.4	26.0	26.3	25.6	25.0	14.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	454.8	30.2	19.0	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLMOS	58.1	50.9	50.9	48.2	47.9	47.9	47.9	47.3	45.9	62.4	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	68.3	46.3	34.6	41.7	32.0	24.4	1313.1	69.8	54.7	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NEGRETE	31.0	31.0	30.1	31.7	30.6	31.0	30.8	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	29.8	29.0	29.0	15.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	533.6	31.7	22.2	
PE-LOSBUENOSAIRES	22.7	22.8	23.0	22.6	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	10.9	0.0	0.0	5.7	8.3	8.5	13.5	5.8	397.2	23.0	16.5	
PE-MESAMAVIDA	34.2	33.2	36.7	31.0	29.9	29.9	29.9	29.6	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.6	36.7	20.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	33.8	29.7	29.7	27.2	26.8	26.8	26.8	25.4	19.7	28.0	29.7	29.7	29.7	29.8	29.7	29.8	29.7	29.8	30.0	47.2	40.4	41.2	33.2	30.4	734.3	47.2	30.6	
PE-LEBU	1.8	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.6	1.8	1.7	1.9	2.1	1.9	2.0	1.6	1.6	1.9	1.9	1.7	1.6	1.4	42.8	2.1	1.8	
PE-LEBU-3	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	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	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAKI	9.0	8.9	8.9	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.9	8.4	7.5	5.6	5.3	3.6	3.6	3.4	3.0	7.4	93.6	9.0	3.9		
PE-HUAYACHE	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	6.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.8	5.1	4.5	3.3	2.4	77.4	6.0	3.2	
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	0.0
PE-ELNOGAL	3.5	3.5	3.3	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	1.9	0.0	0.0	0.9	2.6	2.7	1.9	1.0	67.7	3.6	2.8	
PE-TOLPAN-SUR	57.9	53.0	53.0	50.2	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	64.6	67.0	67.0	66.8	53.2	66.1	55.2	58.1	52.0	41.1	30.1	17.1	8.9	2.7	3.0	1116.6	67.0	46.5	
PE-MALLECO-NORTE	103.0	97.0	96.9	92.3	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.8	101.4	84.6	97.1	40.4	43.2	2126.9	103.0	88.6	
PE-MALLECO-SUR	103.2	97.0	97.0	90.5	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	88.9	90.0	90.0	116.2	103.3	86.3	51.2	66.4	2160.1	116.2	90.0	
PE-SANGABRIEL	105.9	92.9	92.1	87.4	86.0	85.2	86.3	80.3	74.3	84.3	86.8	86.2	86.3	83.0	86.4	84.8	84.4	80.1	80.8	36.1	16.9	24.9	17.6	16.7	1745.6			

	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.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.5	0.4	0.6	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.2	0.8	0.6	0.8	0.4	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.2	0.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.7	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.1	0.2
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.0	3.4	4.7	2.9	3.9	4.3	2.2	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.7	1.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.3	0.9	1.0	1.2	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.8	0.1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	1.1	0.8	0.9	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.1	0.3
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.5	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.8	0.2
PFV-MARCHIGUE-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	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.9	1.1	1.1	0.7	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.1	0.3
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.5	0.5	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.8	0.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.5	0.6	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.6	0.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.8	0.7	0.5	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.8	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	0.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.5	0.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.6	0.5	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.5	0.5	0.9	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.2	0.9	1.0	1.3	0.6	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.4	2.1	1.0	1.9	1.3	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.1	0.4
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	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.5	1.9	2.2	1.8	2.8	1.7	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.8	0.6
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	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.7	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.7	0.2
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.4	0.6	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.4	1.7	1.4	1.7	1.0	0.4	0.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	2.1	2.0	2.0	2.3	4.0	2.3	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	4.0	0.7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.7	1.4	1.0	1.5	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.7	0.4
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.8	2.1	1.3	1.6	1.2	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.1	0.5
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.9	2.5	4.3	2.5	1.5	0.9	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	4.3	0.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	2.1	3.1	4.8	2.7	1.5	0.9	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	4.8	0.8
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.9	2.7	4.3	1.7	1.1	0.8	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	4.3	0.6
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	2.0	2.6	4.8	2.7	2.0	1.2	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	4.8	0.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	25.3	87.3	90.0	116.5	120.0	120.0	116.9	113.0	111.5	78.3	37.4	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1035.8	120.0	43.2	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	27.0	49.8	63.6	65.0	65.0	64.3	63.0	62.5	42.3	26.6	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	618.6	65.0	25.8	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	27.1	38.5	48.0	51.0	51.0	49.8	48.0	44.6	37.3	20.1	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	486.5	51.0	20.3	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.6	
PFV-PUNTABASAJOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

	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-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	5.7	5.3	3.0	5.8	6.3	4.8	4.2	3.0	3.8	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	6.3	2.0	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2	
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	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	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.2	0.9	1.1	1.4	1.4	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.4	0.5	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	0.7	1.2	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.1	2.4	2.9	5.1	2.9	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	5.1	1.2	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	0.7	0.9	1.5	0.9	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.8	2.1	2.6	2.6	2.6	2.3	1.9	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.1	0.1	
PFV-MONTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.6	0.7	1.5	1.2	0.9	0.9	0.6	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.6	0.8	1.6	0.8	0.7	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.6	0.3	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.3	0.4	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	0.9	0.8	1.8	1.8	1.3	1.1	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.8	0.5	
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	1.6	1.0	1.4	1.5	1.5	1.2	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.0	0.5	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	0.9	1.5	1.4	0.9	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.5	0.3	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.8	0.9	1.7	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.5	0.7	1.5	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.5	0.3	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	1.1	1.0	0.7	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.1	0.4	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	0.7	1.4	1.0	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3	
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	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.0	4.0	4.1	6.4	7.3	8.3	5.5	3.4	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	8.3	2.1	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	0.8	1.3	0.7	0.7	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.3	0.3	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	0.7	1.2	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.2	0.3	
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	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	0.8	1.0	1.7	1.1	1.0	0.9	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.5	0.9	1.2	0.9	0.9	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.2	0.3	
PFV-HORMIGA	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	0.5	0.5	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.3	0.5	0.8	0.7	0.5	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.8	0.2	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	4.2	5.2	5.9	6.3	6.1	4.7	2.5	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	6.3	1.7	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.4	3.3	2.2	2.8	1.8	1.1	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	3.3	0.7	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.1	0.6	1.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.1	0.2	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.2	2.6	3.2	1.5	1.2	1.1	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	3.2	0.7	
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.8	2.3	2.6	2.8	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.8	0.7	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	2.6	2.4	3.8	2.7	2.5	4.0	2.1	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	4.0	1.0	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	0.8	0.9	0.7	0.8	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.2	0.3	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.6	0.7	1.5	0.9	0.8	0.5	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.5	0.3	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.5	0.9	1.1	0.7	1.0	0.8	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.1	0.3	
PMGD-PFV-CONDOR-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	0.0	0.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.1	2.7	3.1	2.0	2.1	1.6	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.1	0.8	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.1	1.2	0.8	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.2	0.3	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.3	1.9	2.4	1.8	2.1	2.2	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.4	0.6	
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.2	1.4	0.9	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.4	0.3	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.5	0.8	0.8	0.7	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.8	0.2	
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	1.0	1.1	0.5	0.6	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	0.3	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0</																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-10-2023

28-10-2023

	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	MWh/h		
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	1.2	1.6	0.8	0.4	0.0	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6	0.3	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.5	1.4	0.6	0.4	1.2	1.2	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.5	0.4	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.4	1.2	0.8	1.3	1.3	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.4	0.4	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	0.4	0.5	0.7	0.8	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.8	0.2	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.8	0.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.2	0.3	0.4	0.5	0.9	1.3	0.8	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.3	0.2	
PFV-VILLA-CRUZ	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	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.5	0.1	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.3	0.6	0.7	0.7	0.9	1.1	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.1	0.3	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.4	0.5	0.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.0	0.2	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.1	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.4	0.3	0.5	0.6	1.1	1.8	1.1	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.8	0.4	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.4	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.2	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.3	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.3	0.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.8	0.5	0.6	0.7	0.8	0.6	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	0.9	0.3	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	9.7	14.8	26.1	30.8	37.6	26.3	17.4	10.6	9.6	5.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	193.4	37.6	8.1	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.5	9.3	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	9.6	8.1	3.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	10.1	3.9	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.1	1.1	1.7	3.0	2.3	1.9	1.5	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	3.0	0.7	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.7	2.1	3.8	3.0	2.9	2.3	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	3.8	0.9	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	0.6	0.9	1.6	1.6	1.2	1.2	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.6	0.4	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.8	1.2	1.0	1.4	1.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.7	1.0	0.7	0.7	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.6	1.0	1.0	0.8	0.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.0	0.3	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	1.9	2.0	2.3	1.7	2.3	1.8	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7	
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	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.8	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2	
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.5	0.4	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.2	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.6	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.2	2.3	2.2	2.4	3.4	2.1	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.4	0.8	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.8	1.8	1.9	1.8	2.0	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.2	2.5	2.2	1.9	1.9	1.2	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.5	0.7	
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	1.8	1.9	1.7	1.9	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6	
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1	
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.5	0.1	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.1	2.2	1.3	1.1	1.2	0.9	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.2	0.4	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.4	0.8	0.8	0.7	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.4	0.3	
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh																								MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.3	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	0.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.5	0.1
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	0.1
PFV-CHUCAO	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	0.4	0.4	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.4	0.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	1.6	1.2	0.7	0.5	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.3	0.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.6	0.6	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.5	0.1
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.6	0.6	0.7	1.0	0.7	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.0	0.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.3	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.7	0.9	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.3	0.4	0.5	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.8	0.2
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.4	0.6	0.7	0.9	1.4	0.9	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.4	0.3
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.3	0.5	0.5	0.6	1.0	0.6	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.5	0.6	0.7	0.9	1.5	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.5	0.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.3	0.3	0.1	0.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.1
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	1.4	0.9	1.1	1.1	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	6.8	1.4	0.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.8	1.2	0.6	0.7	0.8	1.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.2	0.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.4	0.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.6	0.4	0.3	0.0	0.2	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.7	0.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.2	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.4	0.1
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.1	1.2	1.0	1.1	0.5	1.1	0.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.2	0.4
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.0	1.8	1.6	1.2	3.0	2.9	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	3.0	0.5
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	1.1	1.3	1.4	2.9	4.1	1.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	4.1	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.3	0.6	0.6	0.5	0.2	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.3	0.3
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.5	1.4	2.0	1.3	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	2.0	0.3
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.9	1.1	1.6	1.0	1.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.6	0.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.7	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.4	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.6	0.1
PMGD-IDAHEU-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.6	0.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	0.1
PMGD-PFV-COLTAUICO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	0.5	0.7	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.7	0.2
PMGD-PFV-LOS-CISMES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.9	2.1	2.4	3.1	1.5	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.1	0.8
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.5	0.9	1.0	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.5	0.3
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0																									

28-10-2023

28-10-2023

	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-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.8	1.0	0.7	0.8	0.7	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.4	1.4	1.6	1.5	0.7	0.3	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.6	0.4	
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	0.1	0.0	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.2	1.4	1.3	0.7	0.8	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.4	0.4	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.5	2.3	2.5	1.7	2.1	1.7	1.5	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	1.0	0.5	0.7	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.9	4.8	4.9	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	5.3	2.1	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.9	1.0	1.1	0.8	0.9	1.4	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.4	0.4	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.6	3.9	2.0	3.0	2.8	1.7	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	3.9	0.9	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.2	1.8	0.8	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.8	0.3	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.6	0.9	1.0	0.7	0.8	0.7	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.0	0.3	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.7	1.1	1.1	0.7	0.9	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.1	0.3	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.3	1.3	0.8	0.8	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.3	1.9	1.1	0.9	1.0	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.9	0.4	
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	0.0
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.7	1.0	0.7	0.9	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.7	0.3	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.1	1.1	0.8	1.3	0.7	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.3	0.3	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.5	0.1	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.8	0.4	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	0.2	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.5	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.4	0.5	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.7	0.2	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.4	0.3	0.8	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.8	0.2	
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	0.7	0.4	0.8	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.8	0.2	
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	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.9	1.5	1.2	1.6	1.1	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.9	0.4	
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	2.7	2.4	2.0	4.3	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	4.3	0.9	
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.0	0.6	0.9	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.0	0.2	
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.1	
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	0.1	
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	0.9	0.7	1.0	1.6	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6	0.3	
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.2	1.3	1.1	1.7	0.6	0.0	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.3	0.4	
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	3.4	2.9	3.7	2.6	3.0	4.3	2.1	1.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	4.3	1.1	
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	0.6	0.4	0.9	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2	
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.7	0.7	1.1	2.0	1.5	1.2	0.9	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.0	0.4	
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.5	1.3	1.6	1.1	0.9	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.6	0.4	
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.5	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2	
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.3	3.2	2.0	2.0	2.3	1.1	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	3.2	0.7	
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.6	1.2	1.3	0.7	0.4	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.6	0.4	
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.9	0.6	0.3	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.9	0.2	
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1	
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.4	0.6	0.7	0.7	0.8	1.0	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.0	0.3	
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	267.6	256.6	261.8	264.8	267.2	267.6	259.4	239.0	116.8	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.8	94.3	167.5	242.8	250.6	225.6	233.2	246.3	4306.1	267.6	179.4	
ANGAMOS-ANG2_CAR	267.3	255.7	263.0	267.4	267.4	267.9	259.5	235.6	116.7	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	146.6	225.9	247.6	223.7	231.1	245.4	4243.5	267.9	176.8	
COCHRANE-CCH1_CAR	275.7	275.7	275.1	272.7	272.7	274.0	267.0	244.7	146.2	96.9	60.4	60.5	60.4	60.4	60.3	60.4	60.4	60.4	111.7	202.6	231.6	241.7	261.9	261.7	4195.1	275.7	174.8	
COCHRANE-CCH2_CAR	276.3	276.3	276.3	276.4	276.4	276.4	267.0	236.9	126.4	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	60.5	139.8	227.0	240.5	222.1	255.6	273.1	4191.2	276.4	174.6	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	354.8	347.6	257.1	213.9	214.8	217.2	296.2	222.9	146.1	135.8	135.3	131.8	132.5	134.6	130.9	131.1	132.5	128.9	182.3	269.2	338.5	333.7	332.3	339.0	5259.0	354.8	219.1	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.7	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8	21.9	22.1	21.9	22.0	21.8	22.0	22.1	21.8	21.6	21.7	21.8	21.8	21.5	21.7	21.8	21.8	21.7	21.8	523.4	22.1	21.8	
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	135.9	132.0	129.8	127.1	125.1	110.5	125.9	72.7	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	88.5	119.6	125.8	125.5	128.1	128.6	2186.9	135.9	91.1	
GUACOLDA-2_CAR	142.9	143.0	142.8	142.7	141.7	115.4	134.8	79.0	50.5	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	90.7	140.1	138.1	126.5	129.3	136.8	2307.4	143.0	96.1	
GUACOLDA-3_CAR	132.9	107.2	107.9	107.9	108.0	108.8	142.2	88.1	52.8	54.1	50.7	51.3	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	76.9	147.0	118.2	134.3	141.3	143.3	2176.2	147.0	90.7	
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTATORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	65.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	340.0	348.0	300.0	300.0	298.0	298.0	292.0	286.0	227.0	226.0	226.0	227.0	227.0	224.0	227.0	216.0	226.0	226.0	226.0	285.0	324.0	326.0	327.0	312.0	6529.0	348.0	272.0	
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	32.0	31.2	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	25.4	8.1	8.0	8.0	8.0	8.7	8.0	8.0	8.4	9.0	9.5	9.5	17.7	11.2	24.3	31.1	31.5	442.6	32.0	18.4	
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.7	4.2	3.1	2.9	2.8	3.1	3.0	2.5	3.1	3.9	3.4	3.7	4.1	4.1	4.7	4.2	3.9	3.7	3.9	3.4	3.7	3.1	2.7	3.0	83.7	4.7	3.5	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1.0	0.9	0.6	0.2	0.2	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.0	0.1
NUEVAALDEA-1_COGEN	5.5	4.7	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	5.0	5.2	5.1	5.0	5.4	6.0	5.9	5.8	5.8	3.1	0.0	3.1	6.3	6.3	6.4	6.3	6.3	121.3	6.4	5.1	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37.7	37.2	37.7	36.7	35.9	35.3	35.6	36.2	36.4	35.7	38.6	39.9	38.6	39.5	39.8	39.7	20.3	9.6	32.2	44.6	47.1	43.5	39.0	33.1	869.6	47.1	36.2	
LAJAVEE	5.0	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	101.0	6.0	4.2	
MASISA_COGEN	7.7	7.6	7.7	7.8	7.8	7.8	7.4	5.4	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.1	4.7	4.9	5.7	7.1	7.6	7.6	7.5	1.1	142.5	7.8	5.9	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	34.2	38.6	44.8	39.9	38.0	38.3	36.4	43.9	51.4	43.2	42.5	27.1	24.8	29.4	25.7	25.6	19.5	26.7	37.1	25.4	24.4	29.5	28.5	25.9	800.8	51.4	33.4	
CMPLAJA_COGEN	3.7	2.9	4.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	1.8	4.4	21.9	38.9	21.9	1.6	
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	3.0	7.9	11.2	9.5	9.5	8.1	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	4.4	5.6	6.0	9.6	84.2	11.2	3.5	
PMGD-CMPC-SANTAFE_COGEN	1.7	2.0	1.9	1.8	2.1	1.7	5.5	7.7	7.7	6.6	6.1	5.9	3.9	3.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	7.7	2.5	
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLIGUAN_COGEN	13.6	13.6	3.8	0.9	1.0	1.2	0.9	0.7	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.8	1.1	0.9	0.8	0.7	0.8	1.2	3.0	6.5	4.2	5.0	70.3	13.6	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	
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.5	0.1	0.6	1.6	1.7	1.2	1.6	1.7	0.9	0.3	0.7	1.2	2.5	2.4	2.2	1.3	1.2	1.1	1.3	1.5	1.4	1.4	1.5	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.3	2.0	2.0	1.6	1.4	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.1	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFIT	1.0	1.0	1.3	1.1	0.7	1.0	1.2	1.1	1.2	1.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.5	0.5
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLEMU	2.3	2.0	2.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	2.4	3.3	15.3	3.3	0.6	
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	1.0	1.2	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.4	0.2
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	50.7	2.2	2.1
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	1.4	1.2	3.0	3.8	3.3	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.8	0.8
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.6	1.8	2.0	2.1	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.2	0.5
LONQUIMAY	0.0	0.																										

28-10-2023

28-10-2023

	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	
TOTAL HORA	6977,8	6709,1	6687,8	6430,7	6355,6	6411,3	6431,0	6002,4	6345,5	6820,9	6885,3	6811,9	6889,8	6876,0	6775,5	6649,9	6497,9	6283,4	6405,7	7102,7	7384,7	7485,4	7288,0	6933,1	161.441			
TOTAL HORA SING	2145	2045	1841	1861	1865	1830	1918	2157	2060	2119	2445	2648	2698	2856	2910	2934	3082	3239	3190	2882	2731	2623	2524	2411	59.012			
TOTAL SEN	9123	8754	8529	8291	8220	8241	8349	8159	8405	8940	9330	9460	9588	9732	9686	9583	9580	9523	9596	9685	10116	10108	9812	9344	220.454			
CONS. PROPIOS	101	101	101	101	101	101	102	101	101	96	96	96	96	96	96	101	101	101	101	101	115	114	115	114	2.450			
CONS. PROPIOS SING	126	126	126	126	126	126	131	131	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	131	131	131	131	3.052		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-756	-822	-891	-1001	-999	-1018	-937	-618	-677	-634	-332	-62	-26	132	196	188	287	476	385	31	-131	-259	-331	-354	(8.154)			
PERDIDAS APROX.	172	155	150	132	129	131	135	130	144	170	191	202	209	217	215	207	204	202	204	224	231	229	213	191	4.386			
PERDIDAS APROX. SING	134	128	107	127	128	125	126	113	107	110	114	103	105	105	104	109	117	111	118	126	127	130	126	111	2.810			
DEMANDA APROX.	5948	5631	5546	5196	5127	5162	5257	5153	5423	5921	6267	6452	6560	6695	6661	6529	6480	6456	6496	6808	6908	6883	6629	6274	146.451			
DEMANDA APROX. SING	2641	2612	2499	2608	2610	2596	2599	2532	2504	2517	2537	2481	2493	2493	2484	2511	2553	2526	2561	2599	2605	2621	2599	2524	61.304			
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	7485,4	7485	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
28 de octubre de 2023

28-10-2023																SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-	
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	N	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:02	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	DP	-	FS	-	MM	-	-	-	SD2023093342	COLBUN	-	-	
00:04	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada menos SSCC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
00:36	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Finaliza trabajos TG2B según SD2023096687. Conmuta de GNL_A a GNL_C. Limitada a MT por filtración de gas. IL2023001662	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-	
00:40	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
00:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
00:40	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
00:40	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	51	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
00:40	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-	
00:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
00:40	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
00:40	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
00:40	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
00:40	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-	
00:40	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
00:40	-	RIOPICOQUIJEN-1	RIOPICOQUIJEN-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
00:40	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGINER RENOVABLE	-	-	
00:40	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	99	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-	
00:40	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
00:40	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
00:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:11	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:40	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario 1h	-	-	-	CDC	-	-	
01:50	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
01:50	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-	
01:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631 - SI 2023094956	RNE	-	-	
01:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023094960	RNE	-	-	
01:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
01:50	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-	
01:57	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
01:57	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
02:06	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	LF	LC	PS	PCP	OM	OM	Componente TV2 F/S.	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-	
02:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	DLF	DLC	FS	PCP	OM	OM	Componente TG2B F/S.	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-	
03:00	-	CDC	Ajuste LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-60	-	-	-	-	-	Ajuste LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-	
03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-	
03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
03:00	-	RIOPICOQUIJEN-1	RIOPICOQUIJEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGINER RENOVABLE	-	-	
03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-	
03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
03:30	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Angeles < 150 MVA	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles < 150 MVA	-	-	CDC	-	-	
03:30	-	CDC	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	CDC	-	-	
03:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	-	
03:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	UCUQUER	-	-	
03:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
03:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
03:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	RNE	-	-	
03:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-	
03:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
03:58	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada menos SSCC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
04:46	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023094956	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-	
04:46	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023094960	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-	
04:58	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
05:01	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
05:51	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSSC	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
05:51	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSSC	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
05:51	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
05:51	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
05:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
05:51	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:37	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:42	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:44	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
06:44	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
06:44	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
06:49	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
06:49	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSSC	LT 500 kv Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
06:52	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:03	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OT	Deja de generar en isla. Sincroniza al sistema	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:19	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	-
07:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
07:19	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
07:19	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:19	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:19	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:19	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
07:19	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:19	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:19	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:34	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
07:35	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
07:35	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001341	STS	-	-
07:35	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:35	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:35	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
07:35	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:35	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:41	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023075577	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023076253 - SI 2023093515	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC_Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023077249	SIEMENS	-	-

28-10-2023																	SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-100	-	-	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-		
07:42	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:42	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
07:42	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ANPAC	-	-		
07:42	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ANPAC	-	-		
07:42	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:42	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:42	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
07:42	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		
07:42	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		
07:42	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CAPULLO	-	-		
07:42	-	COLBUN-1	COLBUN-1	237	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	COLBUN-2	COLBUN-2	237	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	QUILICO-2	QUILICO-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	RIQUE-1	RIQUE-1	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	RIQUE-2	RIQUE-2	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
07:42	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-		
07:42	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:42	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	243	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:42	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	LAIA1-1	LAIA1-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	LAIA1-2	LAIA1-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-		
07:42	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:42	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN							

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANTIAISABEL	PFV-SANTIAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
07:42	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:42	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:42	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:42	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	HIDRO MAULU	-	-
07:42	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PE-CUEL	PE-CUEL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:42	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	LAP	-	-
07:42	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	LAP	-	-
07:42	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:42	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:42	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:42	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:42	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:42	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:42	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:42	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	RNE	-	-
07:42	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:42	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:42	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:42	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:42	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:42	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -100	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:43	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0_STV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
07:59	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953			

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
08:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GNL A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
09:04	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:16	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:16	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
11:42	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:48	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
13:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:05	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
14:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:30	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	LOSHIERRROS-1	LOSHIERRROS-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	LOSHIERRROS-2	LOSHIERRROS-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	COLBUN-1	COLBUN-1	236	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	COLBUN-2	COLBUN-2	235	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	RUCUE-1	RUCUE-1	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SEN	-	-
14:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
14:30	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ANTUFCO-1	ANTUFCO-1	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ANTUFCO-2	ANTUFCO-2	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	204	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	168	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	LAI1-1	LAI1-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	LAI1-2	LAI1-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
14:30	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-										

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANTIAISABEL	PFV-SANTIAISABEL	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-NUVEQUILLAGUA	PFV-NUVEQUILLAGUA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:30	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
14:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:30	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:30	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:30	-	PE-AURORA	PE-AURORA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP	-	-
14:30	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	LAP	-	-
14:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:30	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:30	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:30	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:30	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:30	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:30	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-HUATACONDIDO	PFV-HUATACONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	RNE	-	-
14:30	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CUMBRES	CUMBRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:30	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200</						

28-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
14:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:30	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
15:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
16:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:31	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Ángeles < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
16:31	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	CDC	-	-
16:40	-	CDC	Inicio Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-36	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	-	-	-
16:40	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	POTENCIA	-	-
16:40	-	RENAICO	RENAICO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	POTENCIA	-	-
16:40	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	RNE	-	-
16:40	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	SCOTTA	-	-
16:40	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	SCOTTA	-	-
16:40	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	UCUQUER	-	-
16:40	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -36	LT 66 kV Los Angeles - Victoria (congestión Victoria)	-	-	UCUQUER	-	-
16:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:56	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
16:56	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
17:02	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	-
17:11	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:48	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:55	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-
18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:03	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	En MT estable	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:42	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:53	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:59	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:14	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
19:18	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:18	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:18	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:18	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:18	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:18	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:18	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-

28-10-2023															SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
19:18	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:18	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
19:18	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
19:18	-	ARAUICO	ARAUICO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUICO	-	-	
19:18	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
19:18	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
19:18	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
19:18	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
19:18	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	
19:18	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-	
19:18	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	
19:18	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:18	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-	
19:18	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-	
19:18	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001648	ESCUADRON	-	-	
19:18	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
19:18	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
19:21	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
19:50	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENAP	-	-	
19:50	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-	
19:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001376 - IL 2023001631	RNE	-	-	
19:50	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-	
19:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:50	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
19:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:58	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
20:07	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CHILQUINTA	-	-	
20:07	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:10	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	-	CDC	-	-	
20:10	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CHILQUINTA	-	-	
20:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:13	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:19	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:27	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-	
20:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	95	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:29	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:35	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	
20:35	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-	
20:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:36	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
20:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	
20:50	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:50	-	PENON	PENON DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF(+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:53	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
20:53	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:57	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
21:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	
21:01	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	

28-10-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Cambio en política de precios.	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
21:05	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
21:05	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
21:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	PANGUE-1	RALCO sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	PANGUE-2	RALCO sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:15	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
21:23	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
21:23	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL-C	-	-	IL 2023001662 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PMM	LC	EP	-	OT	Sincronizada en pruebas.	-	-	SD 2023089225	COLBUN	-	-
22:03	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
22:03	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
22:13	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:13	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
22:13	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
22:14	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000621 - IL 2023000009	ENGIE	-	-
22:20	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	LT 66 kV San Jerónimo - Las Balandras	-	-	CDC	-	-
22:20	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:21	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:24	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OT	Disponible, cancelada IF2023004200 e IF2023004197	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
22:45	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
22:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	FinalizaCtx LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	LT 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-
22:53	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B1+B12 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:57	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
22:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:08	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
23:11	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:15	-	ELTORO	ELTORO_vquill	-	-	-	-	-	RE	C. Quilleco vierte_cambio de configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
23:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	OT	Conmuta a diésel en pruebas.	-	-	SD 2023089225	COLBUN	-	-
23:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza MM y cancelada SD2023089225	-	-	-	COLBUN	-	-
23:37	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-
23:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:38	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	104.3	126.9	+21.70 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Río Huasco	22.5	23.5	+4.12 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-97.96 %		PMG HP San Clemente	92.5	98.7	+6.70 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	115.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.0	GNP		PMG PFV Antay	29.8	70.2	+135.37 %	PMG
BESS Salvador	-	75.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	13.9	28.0	+101.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellón	1176.0	1280.7	+8.90 %		PMG PFV Chercan	-	52.4	-	PMG
HE Angostura	6057.8	4621.0	(*) -23.72 %		PMG PFV De los Andes	46.8	90.1	+92.31 %	PMG
HE Antuco	5765.0	4419.4	(*) -23.34 %		PMG PFV Del Desierto	30.9	59.9	+93.85 %	PMG
HE Canutillar	612.2	649.0	+6.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	1.5	-42.31 %	PMG, P
HE Cipreses	478.1	804.1	+68.17 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10080.0	11270.0	+11.81 %		PMG PFV Machicura	7.3	7.1	-3.27 %	PMG
HE El Toro	0.0	17.5	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1908.0	1972.0	+3.35 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5914.1	5845.9	-1.15 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.8	1.8	-51.87 %	PMG
HE Pehuenche	11691.6	11590.9	-0.86 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+20.55 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	697.3	+1.50 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	86.8	88.6	+2.06 %	PMG
HE Ralco	9819.3	9436.3	-3.90 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2721.1	3541.5	+30.15 %		PMG PFV SDGx01	4.9	5.9	+20.41 %	PMG, DF
HP Abanico	923.6	821.8	-11.02 %		PMG PFV Sol del Norte	41.0	80.3	+96.02 %	PMG
HP Alfalfal	1570.3	1596.8	+1.68 %		PMG PFV Teno Solar	67.7	7.7	-88.67 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	423.1	+8.16 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	715.0	+27.00 %		PMG TER CMPC Tissue	-	20.2	-	PMG
HP Capullo	170.4	243.8	+43.08 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	207.7	-45.91 %		PMG TER Celco	80.2	83.7	+4.40 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	437.9	-0.43 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1761.7	2126.3	+20.70 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	126.0	-3.82 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	347.5	-3.49 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	216.0	287.0	+32.89 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1777.0	1600.0	-9.96 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.8	+14.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	281.9	-6.03 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	255.8	-4.91 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	234.8	223.6	-4.78 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	549.6	+33.40 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1425.1	1273.7	-10.63 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	120.0	210.0	+75.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	424.6	+26.75 %		TER Andes Generación FO6	2.0	0.0	-100.00 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4451.4	4306.1	-3.26 %	LF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4493.8	4243.5	-5.57 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	546.3	349.7	-35.99 %		TER Arauco	156.0	63.6	-59.26 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	500.0	0.0	-100.00 %	P
HP Lican	155.0	334.3	+115.67 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	486.3	+1.31 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	504.0	491.1	-2.56 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2940.2	4007.5	+36.30 %	
HP Los Molles	39.7	43.7	+10.14 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	733.0	739.1	+0.83 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	1710.5	1804.3	+5.49 %	LF
HP Malalcahuello	0.0	114.1	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	585.3	540.1	-7.72 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	192.0	204.6	+6.54 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	678.0	-11.71 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	955.5	700.4	-26.70 %	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	90.9	GNP	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	161.5	38.9	-75.91 %	
HP Pullinque	742.7	638.1	-14.08 %		TER CMPC Pacífico	0.0	84.2	GNP	MM
HP Puntilla	354.5	277.6	-21.69 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	60.6	-49.50 %	
HP Queltehues	768.0	584.1	-23.95 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1680.0	1100.0	-34.52 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	29.0	GNP	
HP Río Colorado	379.2	363.9	-4.03 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	216.0	378.5	+75.22 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	472.0	73.0	-84.53 %	
HP Rucatayo	753.0	744.2	-1.16 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	4272.0	3148.0	(*) -26.31 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP San Andres	175.3	142.1	-18.92 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1662.2	+20.89 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	111.1	70.3	-36.75 %	
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	967.5	1280.7	+32.37 %		TER Cochrane-CCH1	4093.6	4195.1	+2.48 %	
PE Atacama	442.9	326.8	-26.22 %		TER Cochrane-CCH2	4153.3	4191.2	+0.91 %	
PE Aurora	2054.1	1395.9	-32.04 %		TER Cogeneradora Aconcagua	239.9	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	366.7	371.7	+1.36 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1045.0	+112.40 %	
PE Cabo Leones 2	737.1	317.6	-56.92 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	395.4	383.9	-2.90 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	963.1	816.5	-15.22 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	526.5	734.3	+39.47 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	3.6	0.6	-84.85 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Canela 2	25.2	2.3	-90.96 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	748.5	1040.1	+38.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	430.5	454.6	+5.59 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	97.1	43.6	-55.06 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	102.7	136.2	+32.59 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	1652.2	(*)GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	541.2	355.5	-34.31 %		TER El Peñón	1.3	31.6	+2330.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	381.0	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	115.7	42.8	-63.02 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	906.0	1147.4	+26.64 %		TER Energía Pacífico	264.0	286.6	+8.58 %	LF
PE Lomas de Duqueco	963.7	1285.4	+33.38 %		TER Escuadrón	42.1	34.5	-18.23 %	LF
PE Los Buenos Aires	375.5	397.2	+5.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	37.8	19.3	-48.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	809.3	1313.1	+62.24 %	LF	TER Guacolda 1	2231.1	2186.9	-1.98 %	LF
PE Malleco Norte	1488.4	2126.9	+42.89 %		TER Guacolda 2	2322.0	2307.4	-0.63 %	LF
PE Malleco Sur	1560.0	2160.1	+38.47 %		TER Guacolda 3	2170.0	2176.2	+0.29 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	658.9	500.6	-24.02 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	19.8	4.1	-79.27 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	426.3	533.6	+25.19 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1925.7	2290.0	+18.92 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.1	2.0	-82.07 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	2.9	0.9	-70.60 %		TER IEM	4661.2	5259.0	+12.83 %	
PE Punta Sierra	76.0	14.4	-81.09 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1052.5	1032.5	-1.90 %		TER Kelar GNL	1843.4	354.3	(*) -80.78 %	DF
PE Renaico II	512.9	1415.0	+175.87 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2125.7	1745.6	-17.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3588.9	641.7	(*) -82.12 %		TER Laja Energía Verde	100.0	101.0	+1.04 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	330.6	GNP	
PE San Pedro	413.7	187.1	-54.77 %		TER Lautaro II	0.0	374.6	GNP	
PE San Pedro 2	831.5	654.5	-21.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	441.9	571.6	+29.35 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	242.1	+33.02 %	
PE Sierra Gorda Este	897.4	916.4	+2.12 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	107.3	145.9	+35.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	50.6	86.5	+70.79 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1263.1	1985.9	+57.23 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1096.3	918.7	-16.20 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	778.9	1116.6	+43.37 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Totoral	39.6	3.1	-92.16 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	105.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	381.4	618.5	+62.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	327.3	407.7	+24.59 %		TER Masisa	32.0	142.5	+345.19 %	LF
PFV Andes Solar	85.6	196.8	+129.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	331.0	508.4	+53.60 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1408.6	1228.8	-12.77 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	603.8	851.2	+40.98 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	460.6	353.9	-23.17 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	837.4	619.0	-26.09 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1001.1	2493.2	(*) +149.03 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	738.8	572.3	-22.54 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	74.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	298.4	558.1	+87.07 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	399.3	550.5	+37.86 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	42.1	181.0	+329.90 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	140.3	567.1	+304.14 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1055.8	1274.9	+20.75 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	32.9	196.4	+496.87 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6343.3	6529.0	+2.93 %	
PFV Diego de Almagro Sur	379.2	1295.7	+241.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1684.2	1133.7	-32.69 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	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	37.4	86.7	+131.77 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	2.9	14.7	+406.90 %		TER Norgener-NTO2	2328.3	2358.5	+1.30 %	RO
PFV El Manzano	-	93.8	GNP	P	TER Nueva Aldea	1090.9	990.9	-9.17 %	
PFV El Pelicano	340.6	618.6	+81.63 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	861.6	1035.8	+20.22 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	17.1	19.8	+15.92 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1117.7	1068.3	-4.42 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	359.5	851.8	+136.94 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	231.2	1985.8	(*) +758.80 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	339.0	437.6	+29.09 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
PFV Jama	250.8	473.5	+88.84 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	145.6	466.8	+220.70 %		TER PAS Mejillones	408.0	523.4	+28.27 %	
PFV La Cruz Solar	342.1	356.4	+4.17 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	109.6	102.7	-6.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	528.7	486.5	-7.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.2	15.6	+27.62 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	86.7	125.0	+44.12 %	LF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.0	36.3	+142.11 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	75.0	GNP	
PFV Las Salinas	205.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	430.7	614.7	+42.72 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	277.3	233.5	-15.78 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	92.0	GNP	
PFV Los Tilos	30.9	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	221.7	875.6	+294.95 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1562.2	1034.7	-33.76 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	271.7	464.4	+70.88 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	468.9	GNP	
PFV Meseta de los Andes	410.8	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	399.0	636.2	+59.44 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	14.9	57.2	+283.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4940.4	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	69.6	477.5	+586.03 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	852.0	649.3	-23.79 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	68.8	+81.97 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	73.1	147.4	+101.51 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	257.7	193.4	-24.94 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1389.8	971.3	-30.11 %		TER Santa Fe	664.5	800.8	+20.51 %	
PFV Salvador	220.8	295.6	+33.89 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	17.3	249.8	+1343.99 %	LF	TER Santa Marta	204.3	119.5	-41.51 %	
PFV San Pedro	850.7	712.2	-16.27 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	801.3	846.8	+5.68 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	157.1	218.9	+39.38 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	427.0	GNP	
PFV Sol de Lila	840.7	860.4	+2.35 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	225.2	593.2	+163.47 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1311.2	1333.3	+1.68 %		TER Taltal 2 GNL	134.5	209.0	+55.41 %	
PFV Tamaya Solar	898.3	925.7	+3.05 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	423.2	371.6	-12.18 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	189.0	404.4	+113.94 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	689.9	672.1	-2.58 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	863.2	795.0	-7.91 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	774.9	951.6	+22.81 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	126.6	80.1	-36.73 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.1	-1.14 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Callao	9.5	67.4	+606.11 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	21.2	GNP	RO
PMG HP Carena	58.6	166.5	+184.23 %	PMG, MM	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	38.0	-26.92 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	59.3	46.3	-21.92 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Correntoso	8.4	106.8	+1171.90 %	PMG	TER Trapen	4.1	62.4	+1412.35 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	383.9	369.2	-3.83 %	
PMG HP Juncalito	12.6	14.8	+17.46 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG	TER Viñales	240.6	442.6	+83.97 %	
PMG HP Llauquereo	41.7	25.4	-39.11 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	64.4	87.4	+35.72 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	15.9	19.0	+18.99 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	19.2	56.1	+192.08 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	48.0	85.9	+78.96 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	69.5	160.9	+131.49 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	169.0	170.4	+0.83 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	58.6	31.8	-45.72 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	197.2	-10.36 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	70.8	38.3	-45.82 %	PMG	Total	197886.9	211626.3	+6.94 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.5	57.1	-2.38 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.4	-0.21 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.2	83.7	-0.64 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.9	19.7	-5.33 %
PMGD HP Caliboro	24.3	23.3	-4.06 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	5.6	137.5	+2338.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	50.0	-
PMGD HP Dongo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.1	-
PMGD HP El Agrío	52.4	49.4	-5.70 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	14.7	16.1	+9.56 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.4	-27.51 %
PMGD HP El Canelo	65.7	58.9	-10.41 %
PMGD HP El Colorado	7.3	33.1	+353.89 %
PMGD HP El Diuto	71.0	62.9	-11.33 %
PMGD HP El Galpón	28.6	30.5	+6.73 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	48.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.0	+1.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.2	26.2	+8.36 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.0	103.8	+1048.26 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	3.3	+23.28 %
PMGD HP La Compañía II	44.6	38.9	-12.75 %
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	9.2	6.1	-34.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	6.5	-
PMGD HP Las Vertientes	34.5	37.9	+9.86 %
PMGD HP Los Bajos	127.5	128.1	+0.42 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	2.0	8.4	+327.83 %
PMGD HP Los Morros	42.8	42.3	-1.28 %
PMGD HP Los Padres	8.8	10.1	+14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	19.1	4.3	-77.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.8	11.2	+193.47 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	12.0	-23.22 %
PMGD PFV Los Lagos	9.8	4.8	-50.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.1	14.4	+103.17 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.1	9.1	-56.81 %
PMGD PFV Los Molinos	12.9	32.1	+149.01 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	7.0	-62.14 %
PMGD PFV Los Paltos	3.7	11.0	+196.50 %
PMGD PFV Los Patos	3.9	9.4	+140.02 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	9.2	-7.56 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	51.9	16.4	-68.40 %
PMGD PFV Luce Solar	3.1	6.0	+93.88 %
PMGD PFV Luders	7.0	10.3	+46.95 %
PMGD PFV Lumbreras	21.9	11.7	-46.57 %
PMGD PFV Luna	3.2	5.7	+76.74 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.0	20.3	+12.99 %
PMGD PFV Maikono	6.6	10.5	+57.81 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	7.2	-
PMGD PFV Malaquita II	93.1	89.8	-3.51 %
PMGD PFV Malinke	12.1	7.8	-35.45 %
PMGD PFV Malloco	20.7	9.0	-56.71 %
PMGD PFV Manao	23.8	15.7	-33.86 %
PMGD PFV Mandinga	37.8	25.4	-32.72 %
PMGD PFV Marambio	19.0	7.6	-60.00 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.9	6.3	-66.69 %
PMGD PFV Marin	29.6	8.7	-70.48 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	9.6	-47.64 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	16.6	-72.13 %
PMGD PFV Meli	84.8	23.1	-72.81 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	2.8	-86.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.0	6.4	-80.11 %
PMGD PFV Milán A	26.0	0.8	-96.91 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.4	14.4	+226.85 %
PMGD PFV Mostazal	12.6	20.6	+63.23 %
PMGD PFV Moya	14.6	24.4	+67.45 %
PMGD PFV Mutupin	80.1	26.0	-67.52 %
PMGD PFV Nahuén	12.7	31.5	+148.09 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.1	13.2	-40.09 %
PMGD PFV Newentun	41.2	14.2	-65.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.1	39.6	+27.61 %
PMGD HP MSA-I	0.0	37.7	-
PMGD HP Maisán	7.4	9.2	+24.11 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	47.9	45.0	-6.02 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	9.3	+251.87 %
PMGD HP Muchi	3.1	2.7	-15.02 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	7.6	8.7	+13.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	98.3	+51.64 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	3.8	19.1	+398.10 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.9	5.3	-46.79 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.1	13.8	+14.25 %
PMGD HP Roblería	55.7	9.7	-82.55 %
PMGD HP Río Mulchén	23.1	22.6	-2.15 %
PMGD HP Río Trueno	44.5	65.2	+46.51 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.7	6.7	-57.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.0	9.9	-17.32 %
PMGD HP Trailelfú	10.0	11.8	+17.77 %
PMGD HP Tranquil	28.8	14.3	-50.45 %
PMGD HP Truful Truful	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	79.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	3.3	83.0	+2389.91 %
PMGD PE Huajache	79.0	122.3	+54.75 %
PMGD PE Las Peñas	85.1	181.8	+113.62 %
PMGD PE Lebu III	67.7	26.7	-60.61 %
PMGD PE Raki	123.3	176.9	+43.44 %
PMGD PE Ucuquer	60.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.0	11.0	-76.66 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.4	15.4	-74.13 %
PMGD PFV Alcon Solar	74.9	21.6	-71.15 %
PMGD PFV Alhué	29.3	10.4	-64.59 %
PMGD PFV Alicahue	5.8	12.8	+119.91 %
PMGD PFV Alto Solar	3.4	1.0	-70.84 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.9	4.6	+139.78 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	16.3	-24.88 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	16.0	-22.78 %
PMGD PFV Anakena	41.9	21.0	-49.83 %
PMGD PFV Antonia	20.1	4.7	-76.79 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	25.4	7.3	-71.46 %
PMGD PFV Norte Chico	3.6	8.4	+134.37 %
PMGD PFV Ocoa	8.9	10.7	+19.72 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	0.5	-97.05 %
PMGD PFV Olivillo	54.4	32.8	-39.70 %
PMGD PFV Orion	26.8	8.4	-68.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	49.8	+10.55 %
PMGD PFV Ovejería	27.6	47.6	+72.53 %
PMGD PFV PAS1	60.7	86.3	+42.17 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.9	9.6	-58.30 %
PMGD PFV Pachira	90.6	33.8	-62.72 %
PMGD PFV Paine	96.6	92.1	-4.69 %
PMGD PFV Palto Sunlight	29.2	35.2	+20.54 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	52.4	17.1	-67.33 %
PMGD PFV Panquehue II	17.2	26.9	+56.11 %
PMGD PFV Paraguay	9.8	21.3	+116.89 %
PMGD PFV Paranal	3.0	21.7	+625.83 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	9.0	-65.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.2	13.2	-79.45 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	14.5	-83.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.5	35.0	+42.40 %
PMGD PFV Parque La Colonia	79.1	36.6	-53.74 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.0	11.0	+56.21 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	15.6	-68.16 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	32.7	-62.78 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	22.3	-57.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.7	30.0	+136.27 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	36.4	-29.39 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	22.3	-47.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.4	41.9	-38.81 %
PMGD PFV Pedreros	3.7	16.4	+342.69 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	8.3	-69.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	4.7	7.8	+66.63 %
PMGD PFV Penaflor	79.6	33.6	-57.73 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.0	9.5	-62.12 %
PMGD PFV Pepa	13.1	35.5	+171.08 %
PMGD PFV Pequen	19.0	3.0	-84.12 %
PMGD PFV Peralillo	2.2	5.6	+152.47 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.4	+5.14 %
PMGD PFV Pichon	-	7.5	-
PMGD PFV Picunche	70.9	30.3	-57.24 %
PMGD PFV Piduco	28.7	10.5	-63.41 %
PMGD PFV Pilpilen	3.1	8.1	+159.71 %
PMGD PFV Piquero	68.4	40.0	-41.53 %
PMGD PFV Pirque	3.4	9.4	+175.74 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	5.0	-76.43 %
PMGD PFV Pitra	22.9	11.5	-50.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.7	9.9	-22.44 %
PMGD PFV Armazones	8.0	36.6	+357.77 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.8	4.8	-78.86 %
PMGD PFV Astillas	47.0	62.4	+32.86 %
PMGD PFV Avel Solar	77.8	19.0	-75.53 %
PMGD PFV Aviles	57.4	17.8	-68.98 %
PMGD PFV Ayla	90.5	33.1	-63.40 %
PMGD PFV Bellavista	50.8	55.8	+9.78 %
PMGD PFV Bellavista	12.1	14.7	+21.11 %
PMGD PFV Berrueco	89.3	25.1	-71.86 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	6.7	-75.03 %
PMGD PFV Bérnago	25.1	4.0	-84.16 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.7	40.3	-31.36 %
PMGD PFV Cabilsol	5.6	8.5	+52.76 %
PMGD PFV Cabrero	77.0	23.4	-69.58 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.3	43.1	-54.25 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.4	+404.48 %
PMGD PFV Calama	96.7	97.4	+0.68 %
PMGD PFV Calle Larga	4.1	24.4	+494.33 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.1	9.7	-62.82 %
PMGD PFV Canelillo	18.2	13.3	-26.92 %
PMGD PFV Canesa	5.6	16.0	+185.86 %
PMGD PFV Cantera	26.1	8.3	-68.26 %
PMGD PFV Cantillana	47.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.3	-
PMGD PFV Casabermeja	52.2	19.7	-62.32 %
PMGD PFV Casuto	3.5	18.2	+419.78 %
PMGD PFV Catemu	2.7	10.3	+283.17 %
PMGD PFV Catán	8.7	23.7	+172.17 %
PMGD PFV Cauquenes	26.1	10.1	-61.44 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	67.4	+352.12 %
PMGD PFV Chalinga	19.5	14.6	-24.95 %
PMGD PFV Champa	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	5.4	4.9	-9.90 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	69.5	2.0	-97.18 %
PMGD PFV Chuchifí	10.4	11.9	+13.83 %
PMGD PFV Cipres	34.0	20.4	-40.13 %
PMGD PFV Citrino	3.3	8.8	+167.64 %
PMGD PFV Ckilir	82.2	49.7	-39.61 %
PMGD PFV Clementina	59.9	30.9	-48.51 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	8.2	-66.65 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-
PMGD PFV Colchagua	20.7	6.5	-68.66 %
PMGD PFV Colina	93.7	48.6	-48.15 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.6	4.8	-13.86 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	49.2	20.0	-59.32 %
PMGD PFV Playerito	28.0	9.5	-66.00 %
PMGD PFV Playero	24.6	9.7	-60.73 %
PMGD PFV Playeron	29.2	10.4	-64.37 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.0	7.6	-23.84 %
PMGD PFV Población	3.2	4.6	+43.60 %
PMGD PFV Portezuelo	9.0	5.7	-36.35 %
PMGD PFV Pretty Field	11.3	13.8	+22.26 %
PMGD PFV Puangue	29.2	15.3	-47.41 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	22.1	-
PMGD PFV Puelche	26.3	5.6	-78.90 %
PMGD PFV Puente Solar	21.7	9.1	-58.08 %
PMGD PFV Pullalli	4.2	10.9	+160.24 %
PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.0	+0.69 %
PMGD PFV Queltehue	20.0	4.8	-76.19 %
PMGD PFV Quemados	40.5	20.4	-49.55 %
PMGD PFV Quetena	90.7	45.6	-49.65 %
PMGD PFV Quillay	19.5	11.3	-42.41 %
PMGD PFV Quinantu	12.6	30.7	+143.61 %
PMGD PFV Quinta	5.7	18.4	+224.65 %
PMGD PFV RDCL SAN	20.5	35.1	+70.85 %
PMGD PFV REN	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	3.0	6.3	+109.70 %
PMGD PFV Ranguil	21.0	8.1	-61.28 %
PMGD PFV Ratulemus	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	76.8	12.0	-84.40 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	25.4	22.6	-10.87 %
PMGD PFV Rimini	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada	56.5	12.1	-78.60 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	80.2	25.5	-68.24 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	25.6	-17.55 %
PMGD PFV Rodeo	20.7	13.7	-33.58 %
PMGD PFV Romeria	83.3	11.5	-86.25 %
PMGD PFV Rosario	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	7.5	11.9	+58.31 %
PMGD PFV Río Peuco	23.8	7.9	-66.67 %
PMGD PFV SDSI	25.4	5.1	-79.85 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.5	17.1	-32.88 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.6	7.4	-68.69 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.6	14.2	+22.50 %
PMGD PFV San Antonio	36.5	23.1	-36.64 %
PMGD PFV San Camilo	25.4	6.8	-73.01 %
PMGD PFV San Carlos	10.7	8.8	-17.46 %
PMGD PFV San Emilio I	23.1	4.0	-82.55 %
PMGD PFV San Francisco	9.7	17.9	+84.63 %
PMGD PFV San Isidro	3.1	5.6	+80.36 %
PMGD PFV San José II	32.7	10.0	-69.28 %
PMGD PFV San Pedro	4.8	6.4	+33.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	12.7	22.3	+75.41 %
PMGD PFV Cortijo	79.4	24.1	-69.66 %	PMGD PFV Santa Adriana	3.6	10.3	+184.85 %
PMGD PFV Covadonga	70.5	48.7	-30.85 %	PMGD PFV Santa Amelia	19.2	6.1	-68.13 %
PMGD PFV Coyunche	27.0	4.7	-82.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.9	2.6	-88.16 %
PMGD PFV Crucero	4.3	4.8	+10.93 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.3	2.9	-81.25 %
PMGD PFV Cruz	30.2	17.1	-43.28 %	PMGD PFV Santa Clara	13.3	16.0	+20.19 %
PMGD PFV Curacavi	21.5	12.0	-44.25 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	17.6	-73.28 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.8	15.1	+39.33 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	72.1	17.0	-76.39 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	11.5	-61.76 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	10.5	38.3	+264.94 %	PMGD PFV Santa Ester	23.7	10.1	-57.51 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.3	66.5	-5.36 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.6	37.5	-9.77 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	4.8	-74.43 %	PMGD PFV Santa Inés	26.6	14.8	-44.44 %
PMGD PFV Don Enrique	47.2	52.7	+11.66 %	PMGD PFV Santa Julia	5.6	7.4	+33.53 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.7	3.2	-43.93 %	PMGD PFV Santa Laura	7.6	10.5	+38.16 %
PMGD PFV Don Jorge	25.8	7.4	-71.43 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	2.7	-86.42 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.3	9.9	-62.34 %
PMGD PFV Don Martín	25.0	6.0	-75.80 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.2	5.7	-73.06 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	27.7	8.8	-68.25 %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.8	16.4	-65.06 %	PMGD PFV Santuario	9.5	22.4	+135.77 %
PMGD PFV Doña Igna	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	47.8	9.6	-80.00 %
PMGD PFV Doñihue	8.7	12.2	+39.95 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.4	20.8	-76.71 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	56.6	25.7	-54.54 %
PMGD PFV Eclipse	12.4	19.2	+54.61 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.0	20.2	+12.68 %
PMGD PFV El Boco	8.4	24.3	+189.20 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	50.1	15.3	-69.52 %	PMGD PFV Sunhunter	46.9	61.5	+31.05 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.9	4.1	+113.84 %	PMGD PFV Talca	83.5	26.9	-67.74 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.9	3.8	+98.56 %	PMGD PFV Talhuén	18.0	18.2	+1.31 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	23.0	-	PMGD PFV Tallado	41.0	74.9	+82.45 %
PMGD PFV El Chincol	4.3	9.3	+115.14 %	PMGD PFV Tamarugo	24.2	25.9	+6.96 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	9.1	-62.88 %	PMGD PFV Tambo Real	17.8	17.2	-2.99 %
PMGD PFV El Cóndor	9.7	1.1	-88.93 %	PMGD PFV Taranto	61.5	37.1	-39.73 %
PMGD PFV El Divisadero	12.1	16.6	+36.70 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	5.0	-65.22 %	PMGD PFV Tierra	32.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.6	-99.25 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	23.8	57.6	+141.72 %	PMGD PFV Til Til	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	20.4	11.6	-42.97 %	PMGD PFV Torino	42.7	6.1	-85.65 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	12.7	-18.87 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	22.0	-17.54 %
PMGD PFV El Laurel	52.5	25.5	-51.33 %	PMGD PFV Trebal	19.2	7.3	-61.75 %
PMGD PFV El Litre	88.0	56.2	-36.15 %	PMGD PFV Trebo	20.0	10.7	-46.59 %
PMGD PFV El Monte	20.4	9.9	-51.60 %	PMGD PFV Trica-Dos	3.1	6.0	+94.70 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	12.8	10.6	-17.10 %
PMGD PFV El Picurio	4.5	2.8	-38.53 %	PMGD PFV Trinidad	22.2	6.2	-72.28 %
PMGD PFV El Pilpen	8.6	9.2	+7.49 %	PMGD PFV Tucuquere	3.7	14.8	+300.33 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	10.6	+171.65 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	+5804484.91 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	7.5	-73.90 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	4.3	12.4	+187.40 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	1.0	+13.89 %
PMGD PFV El Quemado	5.3	14.4	+171.20 %	PMGD PFV Valle Este II	54.5	77.2	+41.62 %
PMGD PFV El Queule	7.5	9.6	+27.58 %	PMGD PFV Valle Oeste II	41.4	67.4	+62.59 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	3.3	10.8	+227.09 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	9.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	27.4	6.0	-78.09 %	PMGD PFV Venturada	84.1	22.6	-73.16 %
PMGD PFV El Roble	61.3	18.0	-70.56 %	PMGD PFV Vicente	18.6	7.2	-61.20 %
PMGD PFV El Romeral	61.7	9.5	-84.64 %	PMGD PFV Victoria	95.7	46.0	-51.92 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	0.7	-97.61 %	PMGD PFV Villa Alegre	53.9	22.9	-57.50 %
PMGD PFV El Sauce	20.8	6.3	-69.59 %	PMGD PFV Villa Cruz	3.2	10.4	+225.15 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	7.7	-62.55 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	10.7	+40.34 %
PMGD PFV El Tiuque	9.1	4.1	-54.96 %	PMGD PFV Villa Prat	10.2	3.7	-63.68 %
PMGD PFV El Trigal	79.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Seca	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	9.2	-61.59 %	PMGD PFV Villa Solar	21.4	7.5	-64.99 %
PMGD PFV Encino	15.3	3.8	-75.14 %	PMGD PFV Violeta	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	11.7	53.2	+354.72 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.2	6.3	-71.47 %
PMGD PFV Erinome	24.5	9.7	-60.30 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	19.0	-31.63 %	PMGD PFV Ñihue	3.0	3.4	+11.83 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	4.3	6.9	+61.20 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	20.1	7.5	-62.67 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	10.8	-50.67 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.0	20.7	-17.20 %	PMGD TER Almadrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	24.1	58.2	+141.22 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.8	12.8	+19.22 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.4	9.5	+115.26 %	PMGD TER Bio Cruz	-	13.6	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	0.0	-99.57 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	47.8	9.4	-80.41 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	67.8	18.5	-72.75 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	12.6	13.7	+8.50 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	87.0	19.5	-77.63 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	53.4	19.8	-62.86 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	5.9	-73.78 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.6	92.9	-3.79 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	16.4	9.7	-40.58 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	41.8	57.2	+36.73 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	3.4	6.4	+89.45 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	56.9	13.9	-75.64 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	80.9	36.7	-54.66 %	PMGD TER Coelemu	-	16.7	-
PMGD PFV Guarana	11.7	7.1	-39.20 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	21.7	15.7	-27.39 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	3.9	9.9	+154.34 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	6.9	10.1	+45.59 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.5	-44.07 %	PMGD TER Curacautín	-	2.2	-
PMGD PFV Huape	24.9	6.0	-75.81 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	49.4	47.5	-3.86 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	3.5	-82.05 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	7.9	16.2	+104.89 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	21.1	2.7	-87.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	10.9	-56.64 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jahuel	56.0	45.0	-19.63 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	3.6	11.5	+219.06 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.3	32.0	-62.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.7	1.4	-88.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.2	19.4	+361.02 %
PMGD PFV La Acacia	9.6	3.8	-60.78 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	29.8	-64.63 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	12.6	+24.08 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	13.1	+24.18 %
PMGD PFV La Esperanza II	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	6.9	-66.56 %
PMGD PFV La Foresta	22.1	8.5	-61.79 %
PMGD PFV La Frontera	14.4	14.1	-1.85 %
PMGD PFV La Gamboina	49.5	15.7	-68.21 %
PMGD PFV La Lajuela	7.5	10.4	+39.17 %
PMGD PFV La Ligua	4.2	8.3	+97.62 %
PMGD PFV La Manga	10.5	5.1	-51.80 %
PMGD PFV La Muralla	18.0	4.9	-72.64 %
PMGD PFV La Palma Solar	98.0	30.4	-68.96 %
PMGD PFV La Victoria	59.0	23.5	-60.15 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	9.3	-13.27 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	4.8	-73.85 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.9	13.5	-77.90 %
PMGD PFV Las Catitas	30.4	23.0	-24.29 %
PMGD PFV Las Chacras	4.1	5.6	+37.04 %
PMGD PFV Las Codornices	3.4	11.0	+223.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.4	10.1	+196.28 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	27.5	-17.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.6	4.8	-72.48 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	6.4	-36.65 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.5	8.2	-60.21 %
PMGD PFV Las Palomas	2.8	5.3	+90.05 %
PMGD PFV Las Perdices	3.4	7.6	+122.84 %
PMGD PFV Las Rojas	21.0	10.8	-48.53 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	60.7	17.7	-70.83 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	7.0	-71.82 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	7.6	-67.64 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.3	5.0	-74.01 %
PMGD PFV Las Turcas	3.3	8.4	+155.70 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.5	19.2	-45.96 %
PMGD PFV Lingue	20.5	10.3	-49.88 %
PMGD PFV Lipangue	3.6	7.7	+114.66 %
PMGD PFV Liquidambar	69.3	58.3	-15.89 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	11.6	-39.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	75.4	41.8	-44.57 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.9	32.6	-20.47 %
PMGD PFV Llay Llay	82.2	55.1	-33.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	58.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	4.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	11.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	1.8	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	1.5	-41.50 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.8	7.4	-64.39 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	6.8	8.4	+23.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.8	4.1	-74.28 %
PMGD PFV Lockma	90.5	47.3	-47.73 %
PMGD PFV Loica	24.9	10.6	-57.27 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.8	-
PMGD TER Tomaval	-	6.7	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	39.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13256.8	8996.4	-32.14 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por costo marginal.
PE La Cabaña	GNP por pruebas de puesta en servicio.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
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.
TER Kelar GNL	92.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turvina de vapor.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Angamos-ANG1	95.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Destrucción cinta de alimentación de carbón al pulverizador C, según SICF 2023098532.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	80.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW. Según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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
TER Norgener-NTO1	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-NTO2	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.
TER Tocopilla-U16 Diesel	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 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	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 2023001632
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 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	Colbún	C. Santa María inicia mantenimiento mayor. SD 2023093342.
00:36	Enel Generación	C. Atacama CC2 TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
01:00	STS	C. Masisa se limita en 7,8 MW. Causa informada: Por consumo de procesos internos de la planta. Según IL 2023001663, cancelados IL 2023001341 e IF 2023004193.
01:16	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio.
01:58	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
01:58	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
06:37	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatu 1 cerrada, cancelado IF 2023004198.
07:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.7 MW de consumos de S/E Curacautín. Causa informada: Corte de conductor por caída de árbol, según IF 2023004195.
07:47	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:54	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
07:56	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
07:57	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004196.
07:58	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
08:15	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
08:15	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:20	CGE	S/E Curacautín recuperados el 100 % de consumos a través de generación local.
08:30	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098587.
08:40	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098588.
09:02	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Excavación e instalación de tirantes para estructura N°29, debido a socavón producido por rotura de matriz de agua potable cercano a la estructura, según SICF 2023098589.
09:33	CGE	S/E Cerro Dragón Paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de STS, por precaución por la instalación de tirantes AT en la estructura N°29 de la Línea de 110 kV Cóndores-Alto Hospicio-Cerro Dragón (de TRANSEMEL), debido al riesgo por socavón provocado por rotura de matriz de agua cercana a esta estructura N°29, según SICF 2023098590.
10:23	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023098594.
10:50	Colbún	C. Quilleco sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW, según IF 2023004201.
11:03	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada, cancelado IF 2023004196.
11:11	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y Limpieza Canal de Aducción Maule - Isla, según SICF 2023098598.
11:18	CGE	S/E Pillanlelún interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004203.
11:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.9 MW de consumos de S/E Villarrica, según IF 2023004199.
11:20	CGE	S/E Villarrica normalizado el 100 % de los consumos, a través de la línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1.
11:23	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004202.
11:40	Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098587.
12:00	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098594.
12:10	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.8 MW de consumos de S/E La Vega, según IF 2023004204.

Hora	Centro de Control	Observación
12:52	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098598.
12:55	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004206.
13:03	Colbún	C. Quilleco disponible y en servicio, cancelado IF 2023004201.
13:08	CGE	S/E Las Vegas recuperado el 25% de los consumos con generación local.
13:17	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 cerrada. Cancelado IF 2023004206.
13:17	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
13:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004205.
13:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, cancelado IF 2023004195.
13:46	CGE	S/E La Vega recuperado el 45 % de los consumos de la siguiente forma: 20% por redes de MT y 25% de los consumos con generación local.
14:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia con interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004209.
14:00	San Andrés	C. San Andrés indisponible. Causa informada: Falla en línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia, según IF 2023004210.
14:21	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga, según SDCF 2023098600.
14:30	Enel Generación	C. Palmucho sale de servicio en forma intempestiva con 33 MW, según IF 2023004207.
14:38	Scotta	C. MC2 sale de servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en nivel de bocatoma, según IF 2023004208.
15:00	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, cancelado IF 2023004209.
15:00	San Andrés	C. San Andrés disponible, cancelado IF 2023004210.
15:02	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
15:07	Innergex	C. Mampil disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098600.
15:10	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.72 MW de consumos de S/E Cunco. Causa informada: Rama sobre la línea, según IF 2023004213.
15:10	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.3 MW de consumos correspondiente a S/E Cunco. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004225.
15:10	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004211.
15:10	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004212.
15:20	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río. Según SDCF 2023098603.
15:24	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004208.
15:53	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004218.
16:15	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nylon de la línea, según SICF 2023098601.
16:25	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098602.
16:31	CGE	Línea de 154 kV Charrúa – Los Ángeles con interrupción forzada por protecciones, se pierden 41 MW de consumos de SS/EE Los Ángeles, Manso de Velasco y El Avellano. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea en estructura 44 con daño en conductor y aislación.
16:31	Enel Green Power	S/E PE Buenos interruptor B1 de la línea 66 kV PE Buenos Aires - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004227.
16:31	STS	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226.
16:31	Arauco	C. Nueva Aldea sale del servicio en forma intempestiva con 47 MW. causa informada: Falla en S/E Monte Negro, según IF 2023004214.
16:31	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 21 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004224.
16:31	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 39 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 62 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:31	Innergex	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.
16:33	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004207.
16:36	STS	S/E Negrete 52B1 abierto.
16:37	STS	S/E Negrete 52B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de Negrete.
16:39	CGE	S/E Chillán Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de S/E Santa Elvira.

Hora	Centro de Control	Observación
16:44	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098603.
16:47	Transec	S/E Parral 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví.
16:48	CGE	S/E Los Ángeles recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
16:50	CGE	S/E Manso de Velasco y El Avellano recuperados todos los consumos desde líneas de 66 kV Los Ángeles- Duqueco 1 y 2.
17:08	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado y recuperados el 100% de los consumos de Monte Negro, cancelado IF 2023004226.
17:12	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados. Cancelado IF 2023004218.
17:16	STS	Línea de 110 kV Pargua - Colaco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004219.
17:18	STS	S/E Monte Negro 52A2 cerrado, cancelado IF 2023004226.
17:20	Transec	Línea de 154 kV Monte Negro - Monterrico cerrada, recuperados los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue.
17:21	Transec	S/E Parral 52A2 abierto, normalizada topología.
17:25	Arauco	C. Nueva Aldea disponible y en servicio, cancelado IF 2023004214.
17:40	STS	Líneas de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098601.
17:40	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004229.
18:00	Enel Green Power	S/E PE Buenos Aires interruptor B2 cerrado y PE Buenos Aires disponible, cancelados IF 2023004224 y 2023004227.
18:03	CGE	S/E Los Ángeles 52AT3 y 52AT4 cerrados. Cancelado IF 2023004229.
18:12	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098588.
18:40	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004204.
18:50	Innergex	C. Peuchén disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098602.
18:55	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199.
19:08	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Cerro Dragón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023098589.
19:26	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga por obstrucción de cámara de carga de la central debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098606.
19:28	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada, cancelado IF 2023004213.
19:29	STS	S/E Cunco Transformador 110/23 kV y 16 MVA N°1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004225.
19:47	Transec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charrúa 500 kV, según SICF 2023098605.
19:54	CGE	S/E Santa Rosa interruptor B1 de la línea Santa Rosa - Alhué interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
19:59	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrado, cancelado IF 2023004202.
20:10	Innergex	C. Peuchén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga. Según SDCF 2023098608.
20:21	Transec	S/E Polpaico banco CCEE N°1 de 100 MVAR, 220 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004239.
20:39	LAP	C. Carilafquén, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004211.
20:54	CGE	S/E Los Ángeles interruptor 52TA4 y 52BT3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004237.
20:55	LAP	C. Malalcahuello, disponible y en servicio, cancelado IF 2023004212.
20:57	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2023098606.
21:02	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TA4.
21:03	CGE	S/E Los Ángeles cerrado interruptor 52TB3. Cancelado IF 2023004237.
21:50	Kelar	S/E Kelar Interruptor 52JS cerrado y en servicio Barra 220 kV N°2. Cancelado IF 2023004197.
22:15	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 cerrada, cancelado IF 2023004205.
22:24	Kelar	S/E Kelar Interruptor JT2 cerrado, disponible C. Kelar TG2, la TV queda indisponible (IF 2023004238), Cancelado IF 2023004200.
23:01	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cierre manual sin éxito, según IF 2023004199
23:06	CGE	Línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles cerrada. Se cancela IF 2023004251.
23:19	CGE	S/E Mandinga Interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos, según IF 2023004254.
23:27	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW, según IF 2023004245.
23:28	CGE	S/E Los Angeles transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA correspondiente a barra 2, interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, según IF 2023004248.
23:30	Colbún	C. Candelaria disponible, finaliza MM según SD 2023089225.

Hora	Centro de Control	Observación
23:30	CGE	S/E Los Ángeles Transformador N°4 de 154/66 kV, 56 MVA en servicio, recuperados los consumos correspondiente a S/E Manso de Velasco y el Avellano, cancelado IF 2023004248.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -363.4 [MW]
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 511.4 [MW]
23:15	Colbún	C. Quilleco inicia vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
21:44	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-1.
21:45	Transelec	Transelec	S/E Polpaico Desconector 89J9-2

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		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

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		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de
octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 20:36:42
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Entera, Aprobado en activación, Ejecución Entera
 Total registros General: 84
 Total registros Subestación: 37

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097330	Subestación	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	800	BA S/E SAN BERNARDO 120KV 1851	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de sección de la barra 110 KV entre interruptor acapalador 110 KV y desconector accesorial de la barra para retiro de 3 aisladores. 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desopar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Línea 110 KV San Bernardo-Mallapán en servicio normal Esa actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825		ninguno			20-10-23 22:00	20-10-23 11:00	20-10-23 21:54	20-10-23 20:20
2023097329	Subestación	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	4094	S/E SAN BERNARDO A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se completa el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desopar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Esa actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825		ninguno			20-10-23 22:00	20-10-23 11:00	20-10-23 21:54	20-10-23 20:20
2023097327	Subestación	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	934	SAN BERNARDO 110/21,2 KV 2 ANVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se completa el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desopar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Esa actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825		ninguno			20-10-23 22:00	20-10-23 11:00	20-10-23 21:54	20-10-23 20:20
2023097325	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	932	SAN BERNARDO 110/21,2 KV 2 ANVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se completa el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de pedestal 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionales, para desopar el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (Trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Esa actividades corresponden al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pte 12 KV" N°P 825		ninguno			20-10-23 22:00	20-10-23 11:00	20-10-23 21:54	20-10-23 20:20	
2023098907	Subestación	Ejecución Entera	TAMAYKA ENERGÍA SPA	398	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1887	S/E KEJAR	1555	KEJAR 230/15 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Interruptor 52173 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89171-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-2 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-3 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-4 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-5 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-6 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-7 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-8 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-9 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-10 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-11 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-12 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-13 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-14 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-15 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-16 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-17 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-18 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-19 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-20 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-21 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-22 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-23 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-24 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-25 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-26 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-27 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-28 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-29 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-30 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-31 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-32 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-33 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-34 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-35 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-36 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-37 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-38 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-39 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-40 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-41 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-42 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-43 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-44 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-45 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-46 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-47 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-48 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-49 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-50 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-51 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-52 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-53 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-54 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-55 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-56 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-57 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-58 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-59 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-60 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-61 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-62 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-63 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-64 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-65 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-66 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-67 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-68 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-69 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-70 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-71 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-72 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-73 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-74 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-75 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-76 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-77 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-78 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-79 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-80 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-81 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-82 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-83 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-84 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-85 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-86 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-87 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-88 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-89 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-90 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-91 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-92 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-93 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-94 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-95 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-96 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-97 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-98 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-99 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-100 ABERTO Y BLOQUEADO	Riesgo bajo, se realizaron medidas eléctricas en generador VT con unidad fuera de servicio R#F 220B BPT con barra desenergizada. Actividad considera personal y equipamiento especializado.	Mantén a volar: Interruptor 52173 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-1 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-2 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-3 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-4 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-5 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-6 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-7 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-8 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-9 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-10 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-11 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-12 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-13 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-14 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-15 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-16 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-17 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-18 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-19 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-20 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-21 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-22 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-23 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-24 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-25 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-26 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-27 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-28 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-29 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-30 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-31 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-32 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-33 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-34 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-35 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-36 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-37 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-38 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-39 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-40 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-41 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-42 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-43 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-44 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-45 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-46 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-47 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-48 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-49 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-50 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-51 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-52 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-53 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-54 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-55 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-56 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-57 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-58 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-59 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-60 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-61 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-62 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-63 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-64 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-65 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-66 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-67 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-68 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-69 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-70 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-71 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-72 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-73 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-74 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-75 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-76 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-77 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-78 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-79 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-80 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-81 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-82 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-83 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-84 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-85 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-86 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-87 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-88 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-89 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-90 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-91 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-92 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-93 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-94 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-95 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-96 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-97 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-98 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-99 ABERTO Y BLOQUEADO Desconector 89173-100 ABERTO Y BLOQUEADO		ninguno		20-10-23 19:36	20-10-23 23:59	20-10-23 23:07	03-11-23 15:52	
2023098605	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	566	S/E CHARRUA	Infeco munic	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se consideran maniobras en desconector a puesta a tierra para la realización de las pruebas eléctricas.	Actividades: S/E Charúa- Atención anomalías por pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charúa 500 KV. Instalaciones en riesgo: SCADA Transmisión Nodo Charúa. Temporalidad de los riesgos: Durante la puesta a tierra. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del life de la línea: No hay.		ninguno			20-10-23 17:00	20-10-23 18:00	20-10-23 17:47	10-10-23 17:58	
2023094283	Subestación	Ejecución Entera	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	S/E CENTRAL PV SALVADOR	Subest. otros: Subest.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizaron durante el día los días 5 horas de carga con 48 MW y 5 horas de descarga con 46 MW. Ve bloques horarios 11 y 15h y 17 a 22h.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 350/855, en lo cual se realizaron durante el día los días 5 horas de carga y 5 horas de descarga, así como supervisión por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.		ninguno			20-10-23 10:00	20-10-23 23:00	20-10-23 12:13	20-10-23 05:55		
2023098930	Subestación	Ejecución Entera	CEE TRANSMISORA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2842	S/E CERRO DRAGON	21473	S/E CERRO DRAGON HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de STS, según su SOO N°112/2023 de curso foros, se requiere la precaución de no reconectar las interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hespicio, por precaución por la realización de trabajos en la estructura N°29 de la LT 110 KV Córchido-Alto Hespicio Cerro Dragón (de TRANSMISOR), debido al riesgo por acciones generadas por rotura de matriz de agua cercana a una estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de STS, según su SOO N°112/2023 de curso foros, se requiere la precaución de no reconectar las interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hespicio, por precaución por la realización de trabajos en la estructura N°29 de la LT 110 KV Córchido-Alto Hespicio Cerro Dragón (de TRANSMISOR), debido al riesgo por acciones generadas por rotura de matriz de agua cercana a una estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.	A solicitud de STS, según su SOO N°112/2023 de curso foros, se requiere la precaución de no reconectar las interruptores 52HT1 de S/E Cerro Dragón, y 52HT1 de S/E Alto Hespicio, por precaución por la realización de trabajos en la estructura N°29 de la LT 110 KV Córchido-Alto Hespicio Cerro Dragón (de TRANSMISOR), debido al riesgo por acciones generadas por rotura de matriz de agua cercana a una estructura N°29 de la línea AT. Riesgo alto.		ninguno			20-10-23 09:30	20-10-23 19:00	20-10-23 09:33	20-10-23 19:09
2023094903	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA BUCQUENDAN S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	17934 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 110 KV 17935 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 6.9 KV 25236 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89HT1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89HT1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.		ninguno			20-10-23 09:00	20-10-23 19:00	20-10-23 08:57	20-10-23 12:34		
2023095069	Subestación	Ejecución Entera	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1837	S/E ARCA	2423	ARCA 62/13.8 KV 2ANVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión conexiones TCC 13.8KV; medidas eléctricas.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arca Alberto 89BPT-1 ; Alberto 89BPT-2 ; Alberto 89BPT-3 ; Alberto 89BPT-4 ; Alberto 89BPT-5 ; Alberto 89BPT-6 ; Alberto 89BPT-7 ; Alberto 89BPT-8 ; Alberto 89BPT-9 ; Alberto 89BPT-10 ; Alberto 89BPT-11 ; Alberto 89BPT-12 ; Alberto 89BPT-13 ; Alberto 89BPT-14 ; Alberto 89BPT-15 ; Alberto 89BPT-16 ; Alberto 89BPT-17 ; Alberto 89BPT-18 ; Alberto 89BPT-19 ; Alberto 89BPT-20 ; Alberto 89BPT-21 ; Alberto 89BPT-22 ; Alberto 89BPT-23 ; Alberto 89BPT-24 ; Alberto 89BPT-25 ; Alberto 89BPT-26 ; Alberto 89BPT-27 ; Alberto 89BPT-28 ; Alberto 89BPT-29 ; Alberto 89BPT-30 ; Alberto 89BPT-31 ; Alberto 89BPT-32 ; Alberto 89BPT-33 ; Alberto 89BPT-34 ; Alberto 89BPT-35 ; Alberto 89BPT-36 ; Alberto 89BPT-37 ; Alberto 89BPT-38 ; Alberto 89BPT-39 ; Alberto 89BPT-40 ; Alberto 89BPT-41 ; Alberto 89BPT-42 ; Alberto 89BPT-43 ; Alberto 89BPT-44 ; Alberto 89BPT-45 ; Alberto 89BPT-46 ; Alberto 89BPT-47 ; Alberto 89BPT-48 ; Alberto 89BPT-49 ; Alberto 89BPT-50 ; Alberto 89BPT-51 ; Alberto 89BPT-52 ; Alberto 89BPT-53 ; Alberto 89BPT-54 ; Alberto 89BPT-55 ; Alberto 89BPT-56 ; Alberto 89BPT-57 ; Alberto 89BPT-58 ; Alberto 89BPT-59 ; Alberto 89BPT-60 ; Alberto 89BPT-61 ; Alberto 89BPT-62 ; Alberto 89BPT-63 ; Alberto 89BPT-64 ; Alberto 89BPT-65 ; Alberto 89BPT-66 ; Alberto 89BPT-67 ; Alberto 89BPT-68 ; Alberto 89BPT-69 ; Alberto 89BPT-70 ; Alberto 89BPT-71 ; Alberto 89BPT-72 ; Alberto 89BPT-73 ; Alberto 89BPT-74 ; Alberto 89BPT-75 ; Alberto 89BPT-76 ; Alberto 89BPT-77 ; Alberto 89BPT-78 ; Alberto 89BPT-79 ; Alberto 89BPT-80 ; Alberto 89BPT-81 ; Alberto 89BPT-82 ; Alberto 89BPT-83 ; Alberto 89BPT-84 ; Alberto 89BPT-85 ; Alberto 89BPT-86 ; Alberto 89BPT-87 ; Alberto 89BPT-88 ; Alberto 89BPT-89 ; Alberto 89BPT-90 ; Alberto 89BPT-91 ; Alberto 89BPT-92 ; Alberto 89BPT-93 ; Alberto 89BPT-94 ; Alberto 89BPT-95 ; Alberto 89BPT-96 ; Alberto 89BPT-97 ; Alberto 89BPT-98 ; Alberto 89BPT-99 ; Alberto 89BPT-100		ninguno		20-10-23 09:00	20-10-23 16:00	20-10-23 08:56	20-10-23 17:59		
2023095065	Subestación	Ejecución Entera	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1836	S/E ANGAMOS	71139	S/E ANGAMOS I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Entrecable, para realizar cambio de cable de OPDW en LT 220 KV Angamos Estación de Bombas N°1.	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.		ninguno			20-10-23 09:00	20-10-23 19:00	20-10-23 09:00	20-10-23 22:22	
2023094902	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA BUCQUENDAN S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 IT1 22523 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 22524 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 22525 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT3 24860 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT 24861 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT 17937 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 110 KV 17938 S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV 17939 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89HT1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.	Cambio de cable OPDW en Línea 220V Angamos. Estación de bombas N°1. Condiciones requeridas: Alberto 52HT1, 89HT1 en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°1.		ninguno		20-10-23 09:00	20-10-23 19:00	20-10-23 08:57	20-10-23 12:34			
2023096255	Subestación	Ejecución Entera	CEE TRANSMISORA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	26124	S/E COMBARBALA C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del parfo CA asociado al alimentador disponible de S/E Combarbala.	Riesgo bajo aplicando proximidad de seguridad interno de CEE Transmisión.		ninguno			20-10-23 09:00	20-10-23 14:00	20-10-23 05:14	20-10-23 06:49	
2023096258	Subestación	Ejecución Entera	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1837	S/E ARCA	2424 S/E ARCA C4 2424 S/E ARCA C5 2424 S/E ARCA C6 2424 S/E ARCA C7 2424 S/E ARCA C8 2424 S/E ARCA C9 2424 S/E ARCA C10 2424 S/E ARCA C11 2424 S/E ARCA C12 2424 S/E ARCA C13 2424 S/E ARCA C14 2424 S/E ARCA C15 2424 S/E ARCA C16 2424 S/E ARCA C17 2424 S/E ARCA C18 2424 S/E ARCA C19 2424 S/E ARCA C20 2424 S/E ARCA C21 2424 S/E ARCA C22 2424 S/E ARCA C23 2424 S/E ARCA C24 2424 S/E ARCA C25 2424 S/E ARCA C26 2424 S/E ARCA C27 2424 S/E ARCA C28 2424 S/E ARCA C29 2424 S/E ARCA C30 2424 S/E ARCA C31 2424 S/E ARCA C32 2424 S/E ARCA C33 2424 S/E ARCA C34 2424 S/E ARCA C35 2424 S/E ARCA C36 2424 S/E ARCA C37 2424 S/E ARCA C38 2424 S/E ARCA C39 2424 S/E ARCA C40 2424 S/E ARCA C41 2424 S/E ARCA C42 2424 S/E ARCA C43 2424 S/E ARCA C44 2424 S/E ARCA C45 2424 S/E ARCA C46 2424 S/E ARCA C47 2424 S/E ARCA C48 2424 S/E ARCA C49 2424 S/E ARCA C50 2424 S/E ARCA C51 2424 S/E ARCA C52 2424 S/E ARCA C53 2424 S/E ARCA C54 2424 S/E ARCA C55 2424 S/E ARCA C56 2424 S/E ARCA C57 2424 S/E ARCA C58 2424 S/E ARCA C59 2424 S/E ARCA C60 2424 S/E ARCA C61 2424 S/E ARCA C62 2424 S/E ARCA C63 2424 S/E ARCA C64 2424 S/E ARCA C65 2424 S/E ARCA C66 2424 S/E ARCA C67 2424 S/E ARCA C68 2424 S/E ARCA C69 2424 S/E ARCA C70 2424 S/E ARCA C71 2424 S/E ARCA C72 2424 S/E ARCA C73 2424 S/E ARCA C74 2424 S/E ARCA C75 2424 S/E ARCA C76 2424 S/E ARCA C77 2424 S/E ARCA C78 2424 S/E ARCA C79 2424 S/E ARCA C80 2424 S/E ARCA C81 2424 S/E ARCA C82 2424 S/E ARCA C83 2424 S/E ARCA C84 2424 S/E ARCA C85 2424 S/E ARCA C86 2424 S/E ARCA C87 2424 S/E ARCA C88 2424 S/E ARCA C89 2424 S/E ARCA C90 2424 S/E ARCA C91 2424 S/E ARCA C92 2424 S/E ARCA C93 2424 S/E ARCA C94 2424 S/E ARCA C95 2424 S/E ARCA C96 2424 S/E ARCA C97 2424 S/E ARCA C98 2424 S/E ARCA C99 2424 S/E ARCA C100	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Central 89B5 está desenergizada por trabajo programado de Transmisión en S/E Arca. Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: Apertura interruptor 52C1, apertura 89C1-1 y cierre 89C1-1 Apertura interruptor 52C1, apertura 89C1-1 y cierre 89C1-										

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202305426	Subestación	Ejecución Extrema	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAN DE AZÚCAR	1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV 0P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pan de Azúcar: A solicitud de Interschile según SOO1 T-1390 por ingreso de personal Interschile y constatación por trabajos de lavado de aislación en Pafos 18 y 19 propiedad de INTERCHILE. Instalación con medición: Pan de Azúcar, Barra 220 KV, Sec. 2 (No recortarse) Instalación con riesgo: Pan de Azúcar, Barra 220 KV, Sec. 2 Temporalidad del riesgo: Durante la forma Nivel de riesgo: Bajo	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:55	28-10-23 21:50	
202305418	Subestación	Ejecución Extrema	TRANSCATARIO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E PICHIRAHUE	15512	S/E PICHIRAHUE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión en 5.211. Rosa de vegetación en franja de servidumbre. Trabajos realizados por terceros.	El riesgo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	09-11-23 18:00	05-11-23 09:13	07-11-23 18:28
202304936	Subestación	Ejecución Extrema	MINERA ESCODRADA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23047 17226	S/E SULFUROS IT1 S/E SULFUROS IT2 S/E SULFUROS I1 S/E SULFUROS I2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS IT1 S/E SULFUROS BT1 S/E Nueva Andarwajjok	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en la subestación	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos repetitivos	Se requiere orden de no recomendar en los siguientes equipos: S/E Sulfuros, S211, S212, S217L, S217R, S217S, S287L, S287R, S287S S/E Sulfuros S287L, S287R S/E OLAPAS281 S/E Drenajes S218 S/E Nueva Andarwajjok	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:12	28-10-23 18:12	
202305412	Subestación	Ejecución Extrema	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5190, se solicita bloqueo a la reconexión reconfigurando interruptor 5210 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 10:50	28-10-23 17:25
2023054061	Subestación	Ejecución Extrema	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505	S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA H S/E ANA MARIA H S/E ANA MARIA H	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laganas. Trabajos realizados por Interschile. Condiciones requeridas: No recomendar S211, S212, S214 y S218 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laganas. Trabajos realizados por Interschile. Condiciones requeridas: No recomendar S211, S212, S214 y S218 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 06:56	28-10-23 21:40	
202304789	Subestación	Ejecución Extrema	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CC RNE (Sodi 326/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220kV/23 kV 02M	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv San Simón-Laganas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de CC RNE (Sodi 326/2023) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220kV/23 kV 02M. Restricciones: S/E Laganas, Pafos 2 No recomendar. Bloqueo de jefe de forma. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:43	28-10-23 19:10	
2023087927	Subestación	Ejecución Extrema	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Laganas - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20- Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Laganas - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20- Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:54	28-10-23 08:55	
2023087280	Subestación	Ejecución Extrema	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, Línea 220 KV San Simón-Laganas. TRANSELEC 220 KV PK 50+72, vales entre 1472 y 1473.2 y TRANSELEC 220 KV PK 50+80, vales entre 1439 y 1440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No recomendar interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:49	28-10-23 20:00	
2023087212	Subestación	Ejecución Extrema	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBAMBALA	663	COMBAMBALA 66/213.8KV 1.EMVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Revisión, pruebas y mantenimiento preventivo básico.	Trabajo de riesgo controlado.	Durante la desconexión del T1, serán resguardados a través de los transformadores T2 y T3, los miembros de desconexión y normalización del T1, de acuerdo a la condición topológica actual, considerando microcortes en el suministro de las subestaciones Combarbalá, El Saco y Portales.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 07:00	28-10-23 19:00	28-10-23 06:40	28-10-23 23:01	
2023097569	Subestación	Ejecución Extrema	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	20	CS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 130CS 500KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, RCS 130CS: Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantará solo equipo a la vez y nunca en simultáneo con otros lavados.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: RCS 130CS Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 06:30	28-10-23 10:00	28-10-23 06:34	28-10-23 08:46	
2023093737	Subestación	Ejecución Extrema	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBAMBALA	737	S/E COMBAMBALA CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, RCS 130CS: Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie, según carta DE 05402 13 del CEN CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador R2 de S/E Combarbalá, vía barra 13.1 kV, de ser necesario también vía red de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere realizar microcorte a S/E Portales, Saco y Combarbalá, solo durante los mandos de apertura y cierre del disyuntor 8R1C1 y 8R1C2 S/E Combarbalá.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Además, se requiere realizar microcorte a S/E Portales, El Saco y Combarbalá, solo durante los mandos de apertura y cierre del disyuntor 8R1C1 y 8R1C2 S/E Combarbalá, programadas a las 03:00 y 08:00 hrs, respectivamente.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 03:00	28-10-23 08:00	28-10-23 03:05	28-10-23 05:13	
2023097315	Subestación	Ejecución Extrema	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUECO	877	CHACABUECO 110/23KV 17.3MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador de poder n°2, el interruptor 110 KV y 23 KV del Tr. y además mantenimiento a las protecciones asociadas.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-23 02:00	28-10-23 22:00	28-10-23 10:56	28-10-23 19:20	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202309808	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peschen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peschen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 20:10	28-10-23 21:00	28-10-23 20:10	28-10-23 21:00	28-10-23 20:10	28-10-23 21:00
2023095835	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	PIV SOL DE LILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de interruptor principal de cabina 09. Por seguridad se desenergizará el rto. 2 (B3F2).	Riesgo bajo. Se valida en equipo desenergizado y controlado por polígonos del área.	El parque no se limitará dado que se realiza en horario donde no hay generación por falta.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 09:30	28-10-23 21:30	28-10-23 09:38	28-10-23 20:50	28-10-23 09:38	28-10-23 20:50
202309806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 19:10	28-10-23 20:00	28-10-23 19:26	28-10-23 20:57	28-10-23 19:10	28-10-23 20:57
202309802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peschen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peschen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 16:25	28-10-23 17:00	28-10-23 16:25	28-10-23 18:50	28-10-23 16:25	28-10-23 18:50
202309803	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HERDOPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Impulsa de bocatomas por material arrastrado por el río.	desconexión de curva forzada para realizar limpieza de bocatomas por material arrastrado por el río.	Impulsa para evitar detención por bajo caudal	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 15:20	28-10-23 16:44	28-10-23 15:20	28-10-23 16:44	28-10-23 15:20	28-10-23 16:44
202309804	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HERDOPALMAR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	241	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	Desconexión programada para limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	Limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 14:36	28-10-23 16:20	28-10-23 14:36	28-10-23 16:20	28-10-23 14:36	28-10-23 16:20
202309800	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUEDCO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la caja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 14:20	28-10-23 15:00	28-10-23 14:21	28-10-23 15:07	28-10-23 14:20	28-10-23 15:07
202309898	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	123	HP ISA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitaciones	Desenergizado Bocatoma Maule - Ila y Limpieza Canal de Aducción Maule - Ila.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			28-10-23 11:11	28-10-23 12:30	28-10-23 11:11	28-10-23 12:32	28-10-23 11:11	28-10-23 12:32
202309894	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HERDOPALMAR S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	se realiza limpieza bocatomas y embalse por acumulación de material en bocatomas	limpieza bocatomas y embalse por acumulación material en bocatomas	se realiza limpieza bocatomas para prevenir que dentro material a la tubería y que darle los impactos	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)		28-10-23 10:23	28-10-23 12:00	28-10-23 10:23	28-10-23 12:00	28-10-23 10:23	28-10-23 12:00
2023092268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TPO (3 & 6 MW)	Otro Tipo de Trabajo	36	Monitoreo de ruido por RCA para el PE Malleco, donde se detendrán las turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 00:00	28-10-23 11:00	28-10-23 10:06	28-10-23 10:58	28-10-23 00:00	28-10-23 10:58
202309387	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CLUMBES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	538	HP CLUMBES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de embalse y bocatomas	Limpieza de embalse y bocatomas debido a material arrastrado por el río.	limpieza de embalse y bocatomas por acumulación de material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			28-10-23 08:30	28-10-23 12:00	28-10-23 08:30	28-10-23 11:40	28-10-23 08:30	28-10-23 11:40
202309356	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA (EN PROGRESO)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PCS para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al ST" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3015 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (previas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de pérdida y detención).	No existen riesgos para la realización de lo indicado	Mínimos de instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3015 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (previas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de pérdida y detención).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-23 00:00	05-11-23 23:59	28-10-23 00:00	05-11-23 23:59	28-10-23 00:00	05-11-23 23:59

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 2023-12-22 10:36:42
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 84
 Total registros Línea: 35

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(C)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309358	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CERILLOS - VALDIVIA 220KV	1406	CERILLOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Reducción a la recomanda. Instalaciones en Rings: Línea 220KV Cerillos Valdivia, C1 o Línea 220KV Cerillos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques de jala de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:57	28-10-23 20:00
2023090371	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERILLOS - LOS LOMOS 110KV	590	CERILLOS - LOS LOMOS 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado: Poda y Roca	Se requiere Bloqueo de reconector del S2H2 de SC Cerillos, condición que se mantendrá durante la operación efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 09:50	28-10-23 17:52
2023089991	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	FERIENCHE - ANCOA 220KV	1382	FERIENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Puhuenche Canal Melado-Ancoa 1 o Puhuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena: No recomendar Interruptores que sirven a la Línea 220 KV Puhuenche Canal Melado-Ancoa 1 y Puhuenche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:37	28-10-23 18:05
2023089990	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1590	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Puhuenche Canal Melado-Ancoa 1 o Puhuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena: No recomendar Interruptores que sirven a la Línea 220 KV Puhuenche Canal Melado-Ancoa 1 y Puhuenche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 08:37	28-10-23 18:05
2023089960	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MANTENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MANTENCILLO - ESTRUCTURA 224 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 224 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORJUELA 220KV L2 C2 TAP JORJUELA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jala de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00			
2023089959	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MANTENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MANTENCILLO - ESTRUCTURA 224 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 224 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORJUELA 220KV L1 C1 TAP JORJUELA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jala de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00			
2023087721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de la 1220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Rings: L. 220 KV Geolfos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de la 1220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce de Línea entre vares E35-E36 (P2C) Acapulco, Cruce entre vares E12-E13, entre vares E11-E14, entre vares E13-E12, entre vares E13-E13, entre vares E37-E38, entre vares E38-E39 y Paralelismo de línea entre vares E14-E19 (P4C) POS Acapulco (Soel 196) Restricciones: Lagunas: S226 No reconectar Geolfos: S212, S213 No reconectar Bloques jala faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00
2023087689	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de la 1220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Rings: L. 220 KV Geolfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de la 1220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce de Línea entre vares E35-E36 (P2C) Acapulco, Cruce entre vares E12-E13, entre vares E11-E14, entre vares E13-E12, entre vares E13-E13, entre vares E37-E38, entre vares E38-E39 (P4C) POS Acapulco (Soel 196) Restricciones: Lagunas: S226 No reconectar Geolfos: S212, S213 No reconectar Bloques jala faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00
2023087620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo reconexión de la L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Rings: L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de la L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce entre vares E1-E2, Para Paralelismo entre vares E37-E78, Cruce entre vares E34-E35, E35-E36 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. (Soel 196 y 197) Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geolfos: S214, S215 No reconectar Bloques jala faena: No hay. (Soel 196 y 197)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00
2023087589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo reconexión de la L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Rings: L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de la L. 220 KV Tarapacá-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce entre vares E1-E2, Para Paralelismo entre vares E37-E78, Cruce entre vares E34-E35, E35-E36 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista (Soel 196 y 197). Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geolfos: S211, S212 No reconectar Bloques jala faena: No hay. (Soel 196 y 197)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00
2023087447	Línea	Ejecución Exitosa	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 Colchagua, proyecto C20-, reducción a la recomanda en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Rings: L. 220 KV San Simón- Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, bloqueo a la recomanda de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PK 59+771 vares entre 6471 y 6472 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Restricciones: Lagunas: S214 No reconectar San Simón: S214 y S215 No reconectar Teravare: Tap Off Oulligua S211 No reconectar Bloques jala faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00
2023087378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1650	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF OULLIGUA - FRONTERA C2 220KV LAGUNAS - TAP OFF OULLIGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Rings: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20-, TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vares entre 6471 y 6472 y FRONTERA-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PK 59+686, vares entre 6439 y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar Frontera: S214 y S215 No reconectar Teravare: Tap Off Oulligua S211 No reconectar Bloques jala faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 08:00	28-10-23 18:00	28-10-23 07:37	28-10-23 20:00
2023090643	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Análisis	Sin limitaciones	Lavado de análisis Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de análisis.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida, S213.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 07:30	28-10-23 18:00	28-10-23 08:40	28-10-23 18:12
2023097305	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSDISIÓN METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEDO - BUN 110KV	789 790	TAP LO ESPEDO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión del circuito entre S/E Espedo y puentes abiertos en torre N°45 por retiro de cable guardia y tendido de OPGW entre las torres 788 y 793	Trabajo con riesgos controlados	Desconexión complementaria trabajos de Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 07:00	28-10-23 19:00	28-10-23 07:58	28-10-23 20:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Arauco Bioenergía S.A., Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.), CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec Ltda.), Luzparral Transmisión S.A., Luzparral S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.) y Transelec S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 18:42

Finalizado

Número:

2023004226

Solicitante:

Juan Miranda

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MONTENEGRO [EN_REVISION]

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MONTENEGRO A1
Nombre : S/E MONTENEGRO A1
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:18
Protección : Apertura
Interruptor : 52A1
Consumo : 26 MW
Comentario : No hay

Tipo: panos - S/E MONTENEGRO A2
Nombre : S/E MONTENEGRO A2
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:08
Protección : Apertura
Interruptor : 52A2
Consumo : -27MW
Comentario : No hay

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Yumbel

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción 52A1 y 52A2 y sin energía TF T1 de S/E Montenegro
- Acciones Inmediatas:** Aviso al Coordinador, Aviso a Transelec, aviso a personal de mantenimiento, revision de alarmas SCADA.
- Hechos Sucidos:** 16:31 Se reciben alarmas SCADA de interrupcion de 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro dejando Sin Energía TF T1 de la misma S/E; Se da Aviso al Coordinador, Aviso a Transelec, aviso a personal de mantenimiento, y se revisan alarmas SCADA; Se confirma con Transelec cerrado 52A6 en S/E Charrua por lo que se conversa con el Coordinador para realizar un intento de cierre del 52A2 energizando en vacio la barra de 154kV; 17:07 apertura del 52AT1 ; 17:08 cierre con exito del 52A2 energizando barra 154kV en Vacio; 17:10 cerrado 52AT1 energizando TF T1 y recuperando consumos perdidos en S/E Montenegro; 17:18 cerrado con exito 52A1 energizando S/E Monterrico.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En investigación
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En investigación

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 0.65 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 5624

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31





Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 17:08

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 17:18

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004226_Montenegro.pdf (/informe_fallas/download_file/653d7421ad651f4fbe4d9592/2023004226_Montenegro.pdf)	07/11/2023 23:14:37
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/653d7421ad651f4fbe4d9592/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	07/11/2023 23:14:37
 Anexo N°2 IL_2023001666.pdf (/informe_fallas/download_file/653d7421ad651f4fbe4d9592/Anexo N°2 IL_2023001666.pdf)	07/11/2023 23:14:37
 Anexo N°3 Protocolos Montenegro 154 kV.zip (/informe_fallas/download_file/653d7421ad651f4fbe4d9592/Anexo N°3 Protocolos Montenegro 154 kV.zip)	07/11/2023 23:14:37

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 15:12

Finalizado

Número:

2023004296

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CAUQUENES C8
Nombre : S/E CAUQUENES C8
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:19
Protección : EDAC
Interruptor : 52C8
Consumo : 4.3 [MW]
Comentario : Operacion EDAC.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Operación EDAC-BF por falla externa aguas arriba de CGE TRANSMISION.
- Acciones Inmediatas: Maniobras de recuperación en coordinación con CEN.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:

Distribuidoras Afectadas



Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf (/informe_fallas/download_file/653e9e86ad651f2e61ca8b0a/IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf)	16/11/2023 14:34:56
 Anexos Cauquenes.rar (/informe_fallas/download_file/653e9e86ad651f2e61ca8b0a/Anexos Cauquenes.rar)	16/11/2023 14:35:09

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 02:23

Finalizado

Número:

2023004253

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MONTERRICO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E MONTERRICO 154KV BP

Nombre : BA S/E MONTERRICO 154KV BP

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 32MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Quirihue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

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

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro en barra 154KV S/E Monterrico, por falla en instalaciones de terceros aguas arribas de instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, afectando los consumos de las SS/EE Cocharcas, EFE Cocharcas, Hualte, Quirihue y Santa Elvira.

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con CEN y TRANSELEC.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 24.2 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 48275
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 7.7 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 22499

EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31




Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS.pdf (/informe_fallas/download_file/653ddf4aad651f4fa6232b53/IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS.pdf)	16/11/2023 14:01:36
 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/653ddf4aad651f4fa6232b53/ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	16/11/2023 14:01:50
 IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS v2.pdf (/informe_fallas/download_file/653ddf4aad651f4fa6232b53/IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS v2.pdf)	16/11/2023 16:19:40

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 23:57

Finalizado

Número:

2023004243

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PARRAL 154KV BP1

Nombre : BA S/E PARRAL 154KV BP1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 34MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Ñuble

Comuna

Cauquenes

Parral

San Carlos

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro en barra 154KV S/E Parral, por falla en instalaciones de terceros aguas arribas de instalaciones de CGE TRANSMISION, afectando los consumos de las SS/EE Parral, La Vega (se encontraba afectada, por operación de LT66KV Cauquenes-La Vega, según IF2023004204), Cauquenes, Tap Paso Hondo (CHILQUINTA), Retiro, Tap Longaví, Tap San Gregorio, Tap Ñiquen y San Carlos.

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con CEN y TRANSELEC.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 48595

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.4 / Región : Maule / Clientes Afectados: 9730

EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31




Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS.pdf (/informe_fallas/download_file/653db772ad651f4faadfa8e0/IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS.pdf)	16/11/2023 13:59:21
 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/653db772ad651f4faadfa8e0/ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	16/11/2023 14:00:44
 IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS v2.pdf (/informe_fallas/download_file/653db772ad651f4faadfa8e0/IF 2023004243-2023004253 28-10-2023 SE Monterrico y Parral 154kV PDS v2.pdf)	16/11/2023 16:18:54

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 21:28

Finalizado

Número:

2023004236

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1

Nombre : SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:51

Protección : Ausencia de tensión

Interruptor : 52B3

Consumo : -44MW

Comentario : PDS

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán Viejo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-Observaciones: PDS aguas arriba de instalaciones de CGE TRANSMISION, afectado los consumos de S/E Central Nueva Aldea, al momento de falla central inyecta 44 MW

-Acciones Inmediatas: Recuperación de LAT Santa Elvira Nueva aldea en coordinación con Central Nueva aldea.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:51

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 20:26

Finalizado

Número:

2023004232

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E RETIRO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E RETIRO C1

Nombre : S/E RETIRO C1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:18

Protección : Frecuencia

Interruptor : 52C1

Consumo : 1.32

Comentario : Operacion EDAC

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Retiro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Operación EDAC-BF por falla externa aguas arriba de CGE TRANSMISION.
- Acciones Inmediatas: Maniobras de recuperación en coordinación con CEN.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.32 / Región : Maule / Clientes Afectados: 2764

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 17:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 17:18

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf (/informe_fallas/download_file/653d97c9ad651f4faadfa8dd/IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf)	16/11/2023 14:37:25
📄 Anexos Retiro.rar (/informe_fallas/download_file/653d97c9ad651f4faadfa8dd/Anexos Retiro.rar)	16/11/2023 14:37:33

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 20:20

Finalizado

Número:

2023004231

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CAUQUENES C7
Nombre : S/E CAUQUENES C7
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:20
Protección : Frecuencia
Interruptor : 52C7
Consumo : 0.8
Comentario : Operacion EDAC.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Operación EDAC-BF por falla externa aguas arriba de CGE TRANSMISION.
- Acciones Inmediatas: Maniobras de recuperación en coordinación con CEN.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.8 / Región : Maule / Clientes Afectados: 2739

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31



Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 17:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 17:20

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf (/informe_fallas/download_file/653d8afcad651f4faadfa8db/IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf)	16/11/2023 14:26:05
 Anexos Cauquenes.rar (/informe_fallas/download_file/653d8afcad651f4faadfa8db/Anexos Cauquenes.rar)	16/11/2023 14:32:09

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 19:25

Finalizado

Número:

2023004228

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CAUQUENES ET2
Nombre : S/E CAUQUENES ET2
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:20
Protección : Baja Frecuencia
Interruptor : 52ET2
Consumo : 0.5 MW
Comentario : Operacion EDAC

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Operación EDAC-BF por falla externa aguas arriba de CGE TRANSMISION.
- Acciones Inmediatas: Maniobras de recuperación en coordinación con CEN
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1714

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31



Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 17:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 17:20

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf (/informe_fallas/download_file/653d87fcad651f4fbe4d9596/IF 2023004231-2023004228-4296-4232 28-10-223 EDAC SE Retiro-Cauquenes.pdf)	16/11/2023 14:33:58
 Anexos Cauquenes.rar (/informe_fallas/download_file/653d87fcad651f4fbe4d9596/Anexos Cauquenes.rar)	16/11/2023 14:34:09

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-10-2023 17:33

Finalizado

Número:

2023004325

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MONTENEGRO - MONTERRICO 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST. 148A - EST.195 (TAP CHILLAN) 154KV C1

Nombre : EST. 148A - EST.195 (TAP CHILLAN) 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - MONTERRICO - EST. 517A 154KV C1

Nombre : MONTERRICO - EST. 517A 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - EST. 517A - EST. 526 154KV C1

Nombre : EST. 517A - EST. 526 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - EST. 526 - EST. 195 154KV C1

Nombre : EST. 526 - EST. 195 154KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada S/E Montenegro (STS).

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Instalaciones de Transelec permanecen en servicio y disponibles en todo momento.

-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y tomar contacto con CGE y STS.

-Hechos Sucidos: De 16:31 a 16:46 horas, sin tensión barras 154 kV SS/EE Parral y Monterrico por falla en S/E Montenegro (STS).

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: - De 16:46 a 17:20 horas, abierto 52A3 en S/E Monterrico a solicitud del CDC para prueba de reconexión en S/E Montenegro. - De 16:46 a 17:21 horas, cerrado 52A2 de S/E Parral, a solicitud del CDC, por normalización ante falla en S/E Montenegro. Con esta maniobra se energiza la barra 154 kV recuperándose el 100% de los consumos en Parral y alrededores.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

28-10-2023 16:31


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004325.pdf (/informe_fallas/download_file/654012fead651f57518f2368/IF2023004325.pdf)	06/11/2023 23:59:19

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 09:11

Finalizado

Número:

2023004337

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004232

SubEstación:

S/E RETIRO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : -

Interruptor : 52C1 Alim. Copihue

Consumo : 2

Comentario : Operación por EDAC del Alim. Copihue.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Longaví

Retiro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

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

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por fallas aguas arriba del sistema de distribución.

-Hechos Sucidos: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Maule / Clientes Afectados: 2764

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004337 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540ec8aad651f6c51b92aa3/IF 2023004337 Anexo CCPH.xlsx)	31/10/2023 09:45:01

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004337 EDAC Alim. Copihue 28-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/6540ec8aad651f6c51b92aa3/IF 2023004337 EDAC Alim. Copihue 28-10-2023.docx)	31/10/2023 09:45:01

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 08:58

Finalizado

Número:

2023004335

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004228

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : -

Interruptor : 52ET2 Alim. Tabolguen

Consumo : 2.4

Comentario : Operación por EDAC del Alim. Tabolguen.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Ñuble

Comuna

Cauquenes

Quirihue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

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

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

-Hechos Sucidos: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.4 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1699

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46


Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 IF 2023004335 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540e987ad651f6c56eab4f4/IF 2023004335 Anexo CCPH.xlsx)

31/10/2023
12:54:24

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004335 EDAC Alim. Tabolguen 28-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/6540e987ad651f6c56eab4f4/IF 2023004335 EDAC Alim. Tabolguen 28-10-2023.docx)	31/10/2023 12:54:24

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 08:46

Finalizado

Número:

2023004334

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004231

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : -

Interruptor : 52C7 Alim. Pocillas

Consumo : 0.8

Comentario : Operación por EDAC del Alimentador Pocilla.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.8 / Región : Maule / Clientes Afectados: 2739

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31



Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004334 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540e81cad651f6c50a6ddb/IF 2023004334 Anexo CCPH.xlsx)	31/10/2023 11:44:08
 IF 2023004334 EDAC Alim. Pocillas 28-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/6540e81cad651f6c50a6ddb/IF 2023004334 EDAC Alim. Pocillas 28-10-2023.docx)	31/10/2023 11:44:08

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-10-2023 08:36

Finalizado

Número:

2023004333

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004296

SubEstación:

S/E CAUQUENES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 17:19

Protección : -

Interruptor : 52C8 Alim. Pilén

Consumo : 4.3

Comentario : Operación EDAC-BF por falla externa aguas arriba.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 14555

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31



Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 17:19

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 17:19

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004333 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6540e56aad651f6c51b92aa2/IF 2023004333 Anexo CCPH.xlsx)	31/10/2023 10:59:49
 IF 2023004333 EDAC Alim. Pilén 28-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/6540e56aad651f6c51b92aa2/IF 2023004333 EDAC Alim. Pilén 28-10-2023.docx)	31/10/2023 10:59:49

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 03:20

Finalizado

Número:

2023004256

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004253

SubEstación:

S/E COCHARCAS (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:47

Protección : -

Interruptor : BA S/E MONTERRICO 154KV BP

Consumo : 24.2

Comentario : Pérdida de suministro en barra 154KV S/E Monterrico, por falla en instalaciones de terceros aguas arribas de instalaciones de CGE TRANSMISIÓN

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Cobquecura

Coihueco

Chillán Viejo

Ninhue

Quirihue

San Carlos

San Nicolás

Treguaco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 24.2 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 48275

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:47

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004256 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/653df865ad651f34e7243462/IF 2023004256 Anexo CCPH.xlsx)	31/10/2023 17:57:28
📄 IF 2023004256 BA SE MONTERRICO 154KV BP 28-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/653df865ad651f34e7243462/IF 2023004256 BA SE MONTERRICO 154KV BP 28-10-2023.docx)	31/10/2023 17:57:28

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 01:30

Finalizado

Número:

2023004247

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004243

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : -

Interruptor : BA S/E PARRAL 154KV BP1

Consumo : 28.5

Comentario : Pérdida de suministro en barra 154KV S/E Parral, por falla en instalaciones de terceras aguas arribas de instalaciones de CGE TRANSMISION, afectando los consumos de las SS/EE Parral, Cauquenes, Retiro, Tap Ñiquen y San Carlos.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Ñuble

Comuna

Cauquenes

Longaví

Parral

Retiro

Ñiquén

Quirihue

San Carlos

San Fabián

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 48595

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004247 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/653dde30ad651f4fa6232b52/IF 2023004247 Anexo CCPH.xlsx)	31/10/2023 16:51:46
📄 IF 2023004247 BA SE PARRAL 154KV BP1 28-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/653dde30ad651f4fa6232b52/IF 2023004247 BA SE PARRAL 154KV BP1 28-10-2023.docx)	31/10/2023 16:51:46

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-11-2023 17:43

Finalizado

Número:

2023004375

Solicitante:

Nicolás Carrasco

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E HUALTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E HUALTE

Nombre : S/E HUALTE

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:32

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:53

Protección : Bajo voltaje

Interruptor : 52C134

Consumo : 0.21 MW

Comentario : Sin tensión en 52C134

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Ninhue

Portezuelo

San Carlos

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Externo a nivel de transmisión. Caída de árbol a LAT

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-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: No aplica

-Acciones Inmediatas: No aplica

-Hechos Sucedidos: No aplica

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 0.21 / Región : Ñuble /
Clientes Afectados: 2158

Retorno Automático:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:32


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:48

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 4.2.b- Calculo ENS COPELEC interrupción Hualte.xlsx (/informe_fallas/download_file/6544061aad651f653f9dfa04/4.2.b- Calculo ENS COPELEC interrupción Hualte.xlsx)	02/11/2023 18:55:45

Archivo	Fecha Subida
↓ Informe Copelec Falla 28.10.2023 SE Hualte.docx (/informe_fallas/download_file/6544061aad651f653f9dfa04/Informe Copelec Falla 28.10.2023 SE Hualte.docx)	02/11/2023 18:55:45

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 00:08

Finalizado

Número:

2023004244

Solicitante:

Nicolás Carrasco

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN CARLOS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN CARLOS C5
Nombre : S/E SAN CARLOS C5
Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31
Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:48
Protección : Bajo voltaje
Interruptor : 52C113
Consumo : 3,1
Comentario : Sin Tensión

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Coihueco
San Carlos
San Fabián

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Causa presunta y/o definitiva desconocida. Se espera confirmar con informe de incidencias del CDC

Causas

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

-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: Falla en instalaciones de terceros u otro segmento
-Acciones Inmediatas: No aplica
-Hechos Sucedidos: No aplica
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Ñuble /
 Clientes Afectados: 3223

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31


Fecha / Hora Estimada Retorno:


28-10-2023 16:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:48

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 3.2.a- Calculo ENS COPELEC interrupción SE San Carlos.xlsx (/informe_fallas/download_file/653dc81aad651f4faadfa8e5/3.2.a- Calculo ENS COPELEC interrupción SE San Carlos.xlsx)	02/11/2023 18:32:17

Archivo	Fecha Subida
 Informe Copelec Falla 28.10.2023 SE San Carlos.docx (/informe_fallas/download_file/653dc81aad651f4faadfa8e5/Informe Copelec Falla 28.10.2023 SE San Carlos.docx)	02/11/2023 18:32:17

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 23:36

Finalizado

Número:

2023004241

Solicitante:

Nicolás Carrasco

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COCHARCAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - COCHARCAS 66/13.8KV 12 MVA

Nombre : COCHARCAS 66/13.8KV 12 MVA

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:30

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:48

Protección : Sin Tensión

Interruptor : 52CT6

Consumo : 4,2 MW

Comentario : Sin tensión Transformador de poder

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Coihueco

Portezuelo

San Carlos

San Fabián

Treguaco

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Causa presunta y/o definitiva desconocida. Se espera confirmar con informe de incidencias del CDC

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** Sin tensión Primaria 66 kV
- Fenómeno Eléctrico:** Sin tensión Primaria 66 kV
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Sin tensión primaria 66 kV.
- Acciones Inmediatas:** No aplica
- Hechos Sucedidos:** No aplica
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.2 / Región : Ñuble /
Clientes Afectados: 10620

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:30



Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:48

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 4.2.a- Calculo ENS COPELEC interrupción Cocharcas +L.xlsx (/informe_fallas/download_file/653daef4ad651f4fbe4d959d/4.2.a- Calculo ENS COPELEC interrupción Cocharcas +L.xlsx)	02/11/2023 18:48:19
 Informe Copelec Falla 28.10.2023 SE Cocharcas.docx (/informe_fallas/download_file/653daef4ad651f4fbe4d959d/Informe Copelec Falla 28.10.2023 SE Cocharcas.docx)	02/11/2023 18:48:19

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 23:36

Finalizado

Número:

2023004242

Solicitante:

LUZPARRAL S.A.

Empresa:

LUZPARRAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN GREGORIO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN GREGORIO 66/13,2 KV 20MVA 2

Nombre : SAN GREGORIO 66/13,2 KV 20MVA 2

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : Falla Externa

Interruptor : Falla Externa

Consumo : 4,24

Comentario : Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo

Tipo: transformadores2d - SAN GREGORIO 66/13.8kV 5MVA 1

Nombre : SAN GREGORIO 66/13.8kV 5MVA 1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : Falla Externa

Interruptor : Falla Externa

Consumo : 1

Comentario : Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Ñuble

Comuna

Longaví

Parral

Ñiquén

San Carlos

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo
-Elemento: Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo
-Fenómeno Eléctrico: Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo
-Operación de los interruptores: Falla Externa que afecta a SE San Gregorio, SE Longaví y SE Paso Hondo

Observaciones:

-Observaciones: Falla Externa
-Acciones Inmediatas: Falla Externa
-Hechos Sucedidos: Falla Externa
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla Externa
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla Externa

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.24 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 19262

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 18:22

Finalizado

Número:

2023004222

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN GREGORIO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN GREGORIO 66/13,2 KV 20MVA 2

Nombre : SAN GREGORIO 66/13,2 KV 20MVA 2

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : bajo voltaje

Interruptor : no aplica

Consumo : 1.9

Comentario : .

Tipo: transformadores2d - SAN GREGORIO 66/13.8kv 5MVA 1

Nombre : SAN GREGORIO 66/13.8kv 5MVA 1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : bajo voltaje

Interruptor : no aplica

Consumo : 0

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de suministro SSEE Longavi-Paso Hondo y San Gregorio por la O.A de la LT 154 kV Charrua-Monterrico

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Cables aislados o de poder línea
- 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:** Perdida de suministro SSEE Longavi-Paso Hondo y San Gregorio por la O.A de la LT 154 kV Charrua-Monterrico
- Acciones Inmediatas:** se da aviso al CEN y se coordina con CGE.
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.9 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1408

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF-TX-58_28-10-2023 Perdida de suministro HD-LG-GR.zip (/informe_fallas/download_file/653d7ac4ad651f4fbe4d9593/IF-TX-58_28-10-2023 Perdida de suministro HD-LG-GR.zip)	06/11/2023 22:54:05

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 18:18

Finalizado

Número:

2023004221

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LONGAVI

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LONGAVI 66/13,2 KV 30 MVA 1

Nombre : LONGAVI 66/13,2 KV 30 MVA 1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : bajo voltaje

Interruptor : O.A LT 154 kV Charrua-Monterrico propiedad de Transelec.

Consumo : 2.5 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de suministro SSEE Longavi-Paso Hondo y San Gregorio por la O.A de la LT 154 kV Charrua-Monterrico (Transelec).

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea

-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: Perdida de suministro SSEE Longavi-Paso Hondo y San Gregorio por la O.A de la LT 154 kV Charrua-Monterrico (Transelec).
-Acciones Inmediatas: Se da aviso al CEN y se coordina con CGE.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 6694

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 16:31


Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-10-2023 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-10-2023 16:46

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-58_28-10-2023 Perdida de suministro HD-LG-GR.zip (/informe_fallas/download_file/653d78b5ad651f4fc10159d1/IF-TX-58_28-10-2023 Perdida de suministro HD-LG-GR.zip)	06/11/2023 22:53:24

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-10-2023 18:27

Finalizado

Número:

2023004223

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PASO HONDO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - PASO HONDO 66/23-13.2kV 12.5MVA 1

Nombre : PASO HONDO 66/23-13.2kV 12.5MVA 1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 16:31

Fecha Normaliza : 28-10-2023 16:46

Protección : Bajo voltaje

Interruptor : no aplica

Consumo : 0.9

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Parral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

SSEE Longavi-Paso Hondo y San Gregorio por la O.A de la LT 154 kV Charrua-Monterrico (Transec).

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-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: SSEE Longavi-Paso Hondo y San Gregorio por la O.A de la LT 154 kV Charrua-Monterrico (Transelec).
- Acciones Inmediatas: Se da aviso al CEN y se coordina con CGE.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:

Distribuidoras Afectadas


Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-58_28-10-2023 Perdida de suministro HD-LG-GR.zip (/informe_fallas/download_file/653d7ba2ad651f4fbe4d9594/IF-TX-58_28-10-2023 Perdida de suministro HD-LG-GR.zip)	06/11/2023 22:54:24

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Arauco Bioenergía S.A., Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.), CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec Ltda.), Luzparral Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.) y Transelec S.A.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52A1 Y 52A2 S/E MONTENEGRO
28 de octubre 2023

N° Informe CEN	2023004226		
Fecha de envío	07/11/2023	Hora	23:59
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 Montenegro		
Ubicación instalación afectada	San Ignacio, región del ñuble		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	154/66/13,2 kV
Fecha inicio falla	28/10/2023	Hora	16:31
Fecha fin falla	28/10/2023	Hora	17:18
Duración	47 minutos		

3. Información SEC

Comuna	San Ignacio	ID	16108
Fenómeno físico	Error en programación de elementos de protección o control	Código	OPE22
Elemento	Sistema de protecciones	Código	PR12
Fenómeno eléctrico	Cierre contra falla (SOFT)	Código	-
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Operación indeseada del 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro por elemento de protección cierre contra falla (SOFT) ante falla externa en línea 154 kV Charrua – Los Angeles (Propiedad de CGE)		
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
52A1	S/E Montenegro	16:31	16:31	17:18
52A2	S/E Montenegro	16:31	16:31	17:08

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
SOFT	Montenegro	52A1	ABB RED 670 – S1
SOFT	Montenegro	52A1	ABB RED 670 – S2
SOFT	Montenegro	52A2	ABB RED 670 – S1
SOFT	Montenegro	52A2	ABB RED 670 – S2

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Montenegro	E1 Colton	ND (*)	0,61	5.624 (**)	16:31	17:10
		Total	0,61	5.624		

(*) Sin datos

(**) Datos entregados por COPELEC

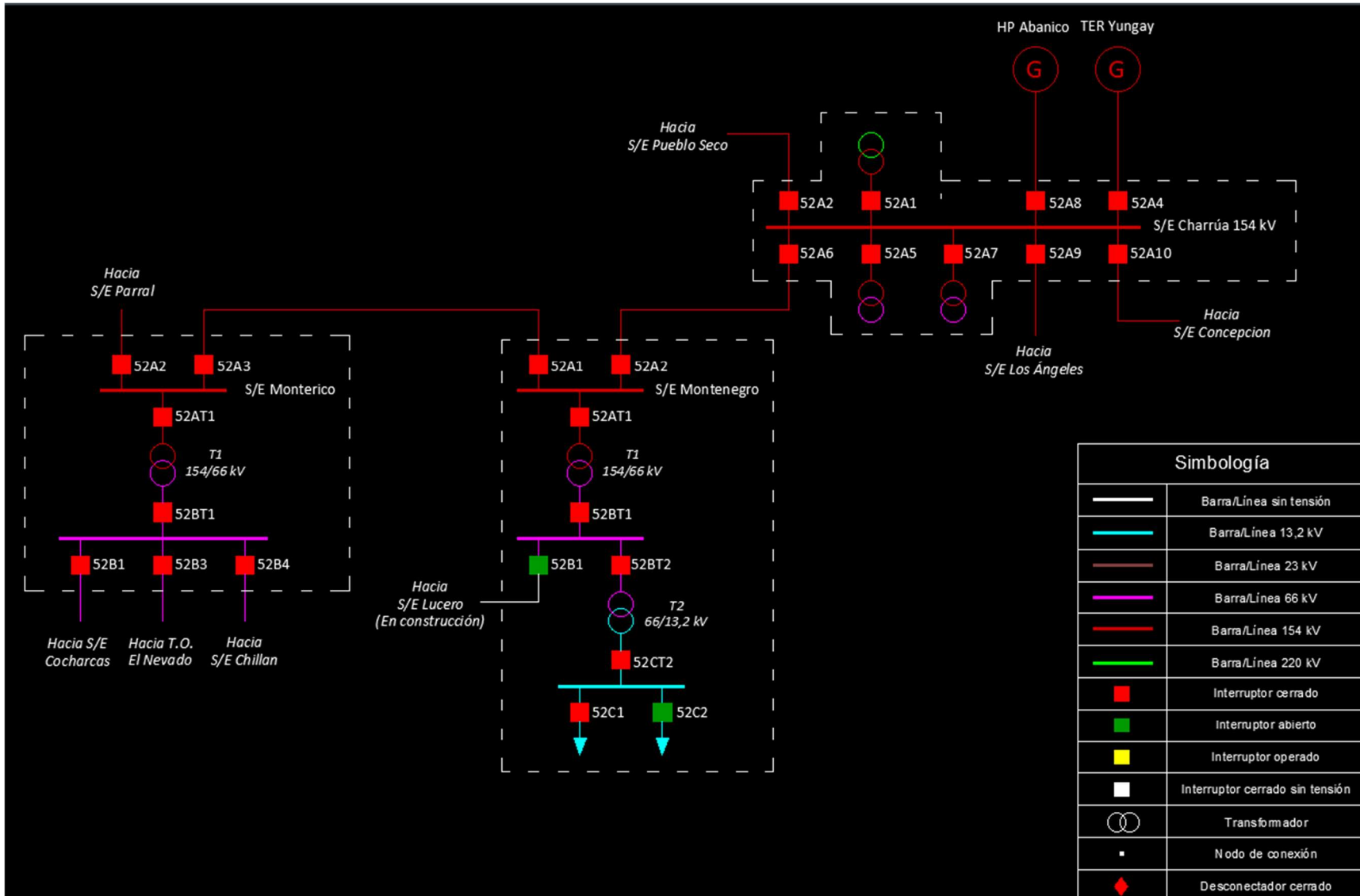
NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Montenegro	E1 Colton	COPELEC	Regulado	0,61	0,65	0,40
					Total	0,40

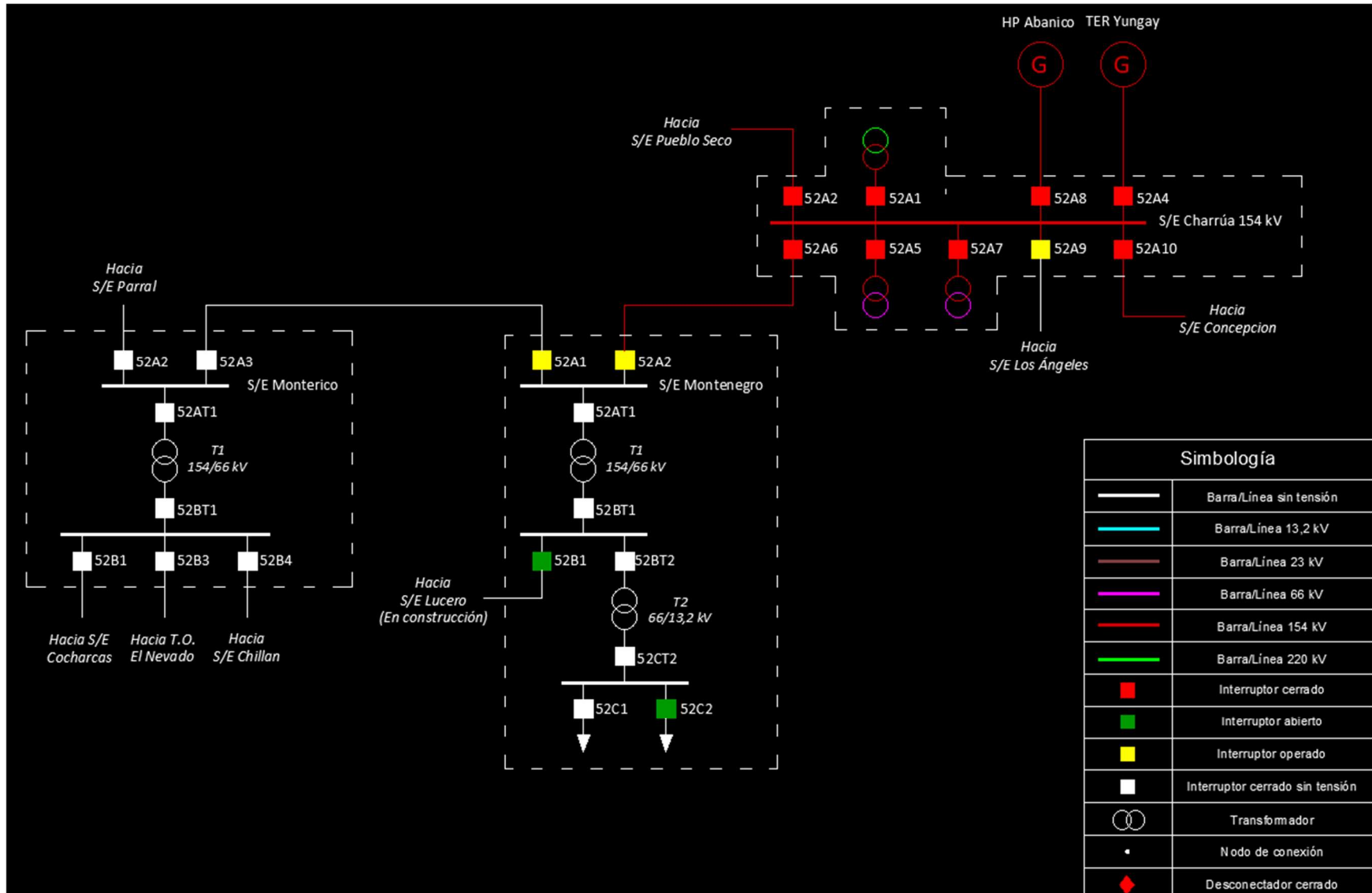
11. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
16:31	Interrupcion 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro.
16:33	Se da aviso al CDC del Coordinador interrupcion 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro.
16:36	Se da aviso a Transelec Interrupcion del 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro. Transelec informa que el 52A6 de S/E Charrúa se encuentra cerrado.
16:55	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre del 52A2 de S/E Montenegro. CDC Autoriza.
16:57	Se avisa a Transelec que se realizara intento de cierre del 52A2 de S/E Montenegro. Transelec no autoriza el cierre de la línea 154 kV Charrúa – Montenegro. Indica que no ha recibido autorización del CDC.
16:57	Apertura del 52AT1 de S/E Montenegro. Para preparar energización de barra 154 kV de S/E Monegro.
17:04	Se solicita nuevamente autorización al CDC para intento de cierre del 52A2 de S/E Montenegro. CDC Autoriza.
17:06	Se avisa nuevamente a Transelec que se realizara intento de cierre del 52A2 de S/E Montenegro. Transelec indica que se puede proceder con el cierre.
17:08	Cierre con éxito del 52A2 de S/E Montenegro en coordinación con Transelec. Se energiza barra 154 kV de S/E Montenegro.
17:10	Cierre con éxito del 52AT1 de S/E Montenegro. Se energiza barra 66 kV y 13,2 kV de S/E Montenegro. Se recupera el 100% de los clientes de S/E Montenegro.
17:15	CDC solicita realizar cierre coordinado del 52A1 con Transelec.
17:18	Cierre con éxito del 52A1 de S/E Montenegro en coordinación con Transelec.

12. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



12.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



13. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
28/10/2023 16:31:09	MONTENEG	MONTENEG.A_B01.52A1.EST	52A1 Estado Interruptor ABIERTO
28/10/2023 16:31:09	MONTENEG	MONTENEG.A_B02.52A2.EST	52A2 Estado Interruptor ABIERTO
28/10/2023 16:57:24	MONTENEG	MONTENEG.A_T01.52AT1.EST	52AT1 Estado Interruptor ABIERTO By HGONZALEZ
28/10/2023 17:08:42	MONTENEG	MONTENEG.A_B02.52A2.EST	52A2 Estado Interruptor CERRADO By HGONZALEZ
28/10/2023 17:10:00	MONTENEG	MONTENEG.A_T01.52AT1.EST	52AT1 Estado Interruptor CERRADO By HGONZALEZ
28/10/2023 17:18:06	MONTENEG	MONTENEG.A_B01.52A1.EST	52A1 Estado Interruptor CERRADO By IBEROIZ

14. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Ver Anexo N°1 “Análisis de protecciones”

15. Acciones correctivas

15.1 Acciones correctivas inmediatas

Sistema de Transmisión de Sur S.A. el día 29-10-23 bloqueó la operación de elemento SOTF en relés asociados al paño A1 y A2, Sistema 1 y 2 de S/E Montenegro.

Ver anexo N°2 Informe de Limitación IL 2023001666 de fecha 29/10/2023.

16. Probatorios y antecedentes

16.1 Mantenición o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de programación

S/E Montenegro entró en servicio el 9-10 de septiembre de 2023 (dos meses). Por lo tanto, no cuenta con plan de mantenimiento programado de sistemas de protecciones para el año 2023. Sin embargo, se adjuntan Protocolos de los relés de protecciones Sistemas 1 y 2 de paños de línea A1 y A2, obtenidos en el comisionamiento previo a puesta en servicio de la subestación (Ver Anexo N°3).

16.2 Informe de por qué no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas

Los protocolos por comisionamiento realizados a los sistemas de protecciones de los paños de línea 154kV de S/E Montenegro, como requisito para puesta en servicio de la subestación, no contemplaron análisis y, por lo tanto, pruebas para distintos escenarios de falla en el entorno de 154kV. Esos análisis deben realizarse en las “simulaciones” para obtener los parámetros de ajuste en la etapa del Estudio de Protecciones.

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

Cómo operaron las protecciones.

En S/E Montenegro operaron erróneamente los sistemas de protecciones de las Líneas 154kV ante Falla externa (evento línea 154kV Charrúa-Los Ángeles), por elemento de protección SOTF.

Cómo debieron operar las protecciones.

En S/E Montenegro los elementos de protección SOTF en los sistemas de protecciones de Líneas 154kV no debieron operar ante Falla externa (evento línea 154kV Charrúa-Los Ángeles), permaneciendo estables.

Análisis de protecciones S/E Montenegro - paños de línea 154kV A1 y A2 - 28-10-2023

1. Comportamiento protección de Distancia sistema 1 paño A1 - 21/21N - PS1 - ABB RED670

Registro eventos N°1 – relé PS1 - sistema 1 - paño A1 Monterrico - S/E Montenegro

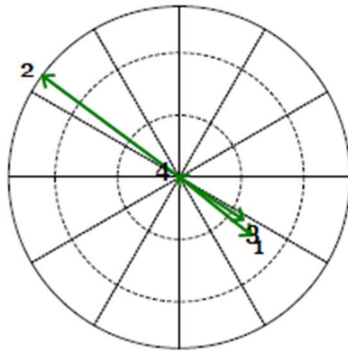
Disturbance Short Report	
Disturbance Recordings Information	
Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.4.2
Station name	MONTENEGRO
Object name	LINEA MONTEERRICO
IED name	PS1A1
Fault Information	
Trig date and time	28-10-2023 19:31:06.525
Trigger signal name	SOTF_Trp
Recording number	907
Total recording time	2054 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	1000 ms
Max. recording time	2000 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

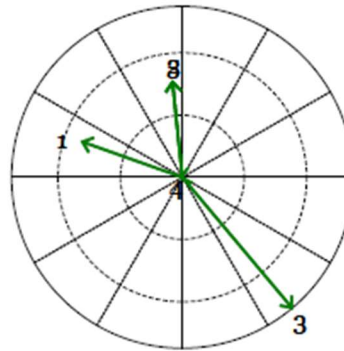
Vector Diagrams

Calculation Time Period : 0 ms to 19 ms

Currents



Voltages



No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	I_A(A)	215,965(A)	321,1°	1	V_AN(kV)	55009,855(V)	160,5°
2	I_B(A)	398,721(A)	143,5°	2	V_BN(kV)	49590,488(V)	95,9°
3	I_C(A)	178,536(A)	326,4°	3	V_CN(kV)	88419,93(V)	310,0°
4	I_N(A)	5,598(A)	141,1°	4	V_N(kV)	767,632(V)	194,3°
				5	V_B_BN(kV)	49638,215(V)	95,9°

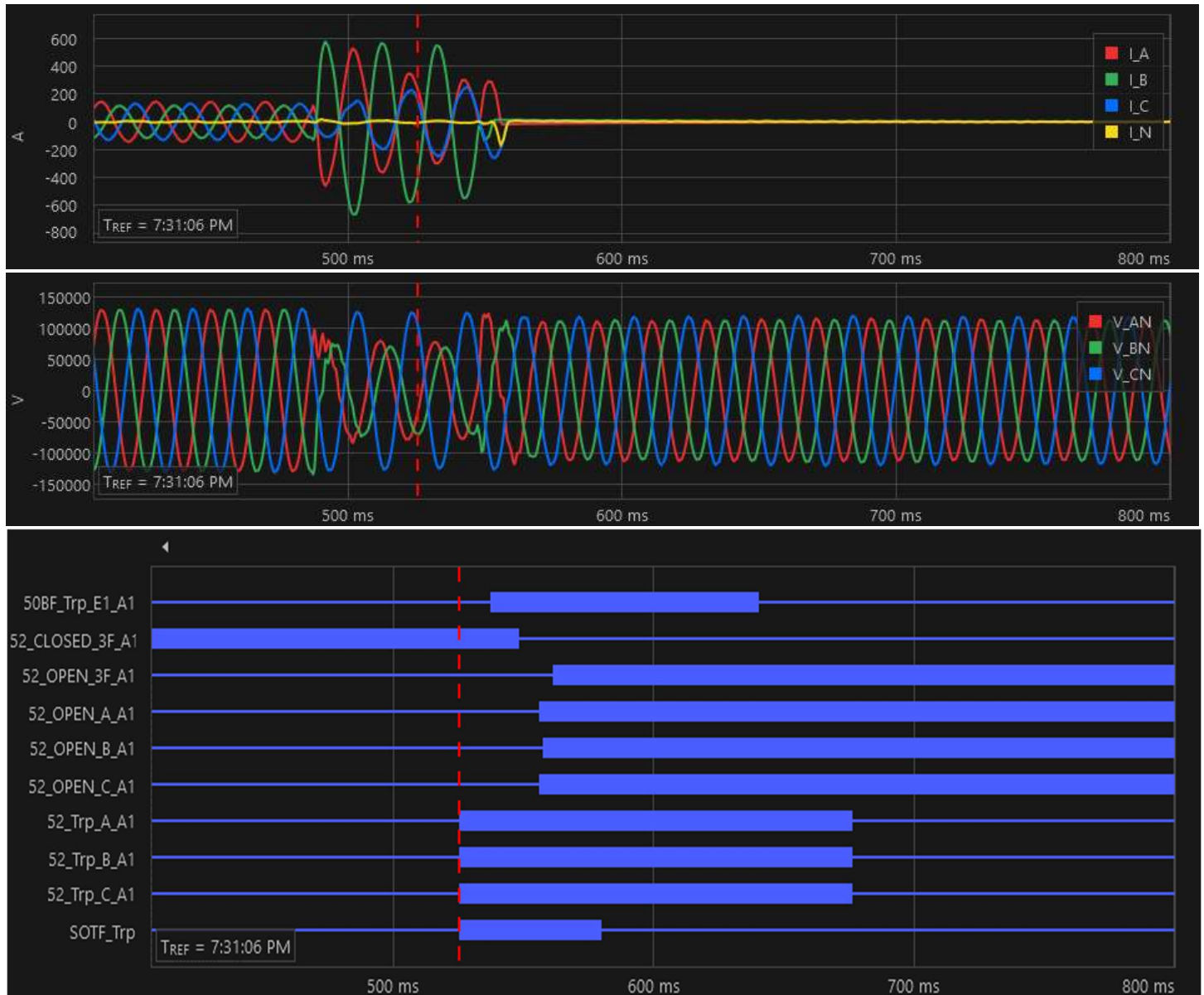
Events List

Channel Number	Name	Status	Time
25	SOTF_Trp	On	28-10-2023 19:31:06.525
5	52_OPEN_C_A1	On	28-10-2023 19:31:06.556
4	52_OPEN_B_A1	On	28-10-2023 19:31:06.557
2	52_OPEN_3F_A1	On	28-10-2023 19:31:06.561
25	SOTF_Trp	Off	28-10-2023 19:31:06.579
67	50BF_Trp_E1_A1	Off	28-10-2023 19:31:06.639
75	52_Trp_A_A1	Off	28-10-2023 19:31:06.675
76	52_Trp_B_A1	Off	28-10-2023 19:31:06.675
77	52_Trp_C_A1	Off	28-10-2023 19:31:06.675

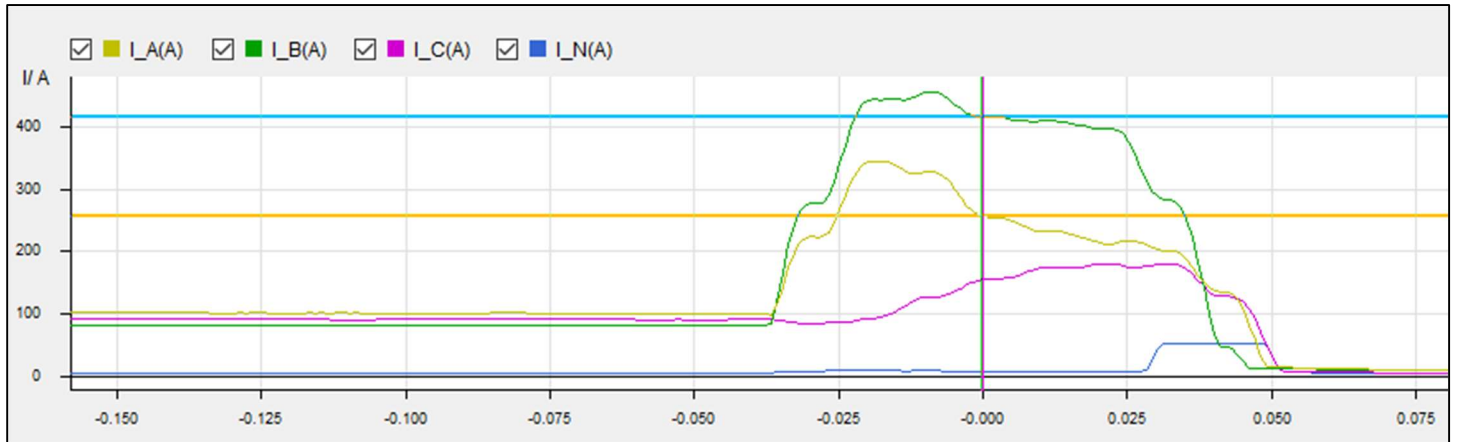
Registro eventos N°1 – relé PS1 - sistema 1 - paño A1 Monterrico - S/E Montenegro

Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information	
P	28-10-2023 19:31:06:525	52_Trp_A_A1	On	Name	PS1A1
P	28-10-2023 19:31:06:525	52_Trp_B_A1	On	Serial Number	T2124102
P	28-10-2023 19:31:06:525	52_Trp_C_A1	On	Order Code	
P	28-10-2023 19:31:06:525	SOTF_Trp	On	Technical Key	MNR154P1
P	28-10-2023 19:31:06:537	50BF_Trp_E1_A1	On	Product Type	RED670
P	28-10-2023 19:31:06:547	52_CLOSED_3F_A1	Off	Product Version	2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:556	52_OPEN_A_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:556	52_OPEN_C_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:557	52_OPEN_B_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:561	52_OPEN_3F_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:579	SOTF_Trp	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:639	50BF_Trp_E1_A1	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:675	52_Trp_A_A1	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:675	52_Trp_B_A1	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:675	52_Trp_C_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:319	52_OPEN_A_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:319	52_OPEN_B_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:320	52_OPEN_C_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:323	52_OPEN_3F_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:335	52_CLOSED_3F_A1	On		

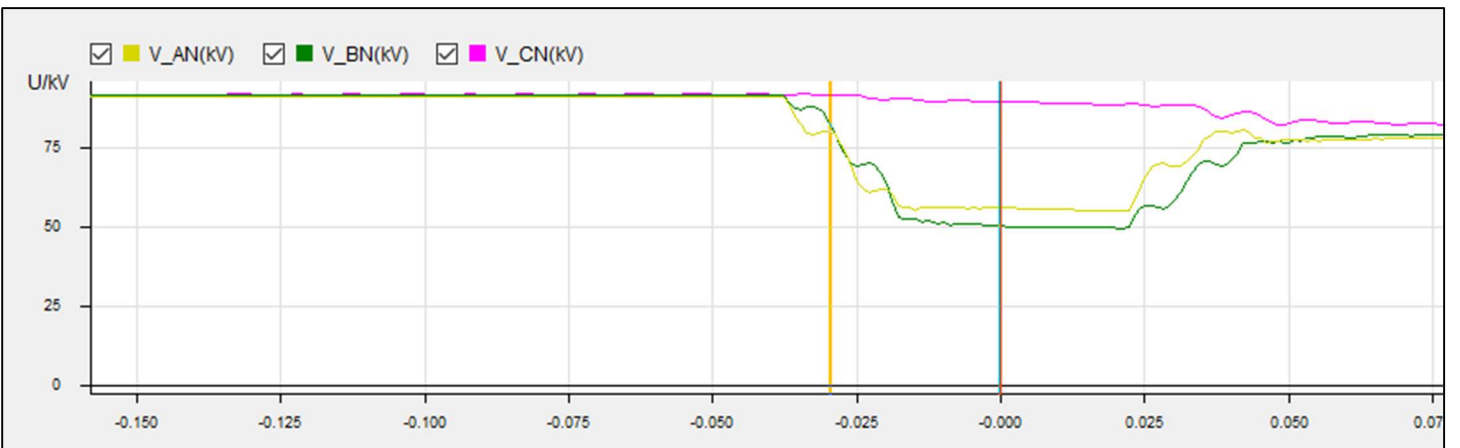
Registro Oscilográfico N°1 – relé PS1 - sistema 1 - paño A1 Monterrico - S/E Montenegro



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,0	I_A(A)	228,57 A	256,65 A
Cursor 2:	0,0	I_B(A)	-385,67 A	416,46 A
C2 - C1	0,0	I_B(A) - I_A(A)	-614,24 A	159,81 A
C2 + C1	0,0	I_B(A) + I_A(A)	-157,09 A	673,11 A



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,00	V_AN(kV)	-32,184 kV	55,933 kV
Cursor 2:	0,25	V_BN(kV)	-69,964 kV	50,189 kV
C2 - C1	0,25	V_BN(kV) - V_AN(kV)	-37,780 kV	-5,744 kV
C2 + C1	0,25	V_BN(kV) + V_AN(kV)	-102,147 kV	106,122 kV



67N_Str			
51NB_Trp			
51NB_Str			
SOTF_Trp			
21_Str_FW_Z1			
21_Str_FW_Z1_A			
21_Str_FW_Z1_B			

Observaciones

De acuerdo con registros de eventos N°1 y registros oscilográficos N°1, a partir de las 19:31:06,525 horas UTC-0 del 28 de octubre de 2023, relé de protección de distancia sistema 1 de paño A1 en S/E Montenegro, correspondiente a Línea 154kV Montenegro-Monterrico, efectúa disparo de elemento de protección de Cierre contra Falla (SOTF_Trp), al detectar corto circuito de tipo bifásico puro entre fases A y B con dirección hacia S/E Monterrico. El Relé no entrega localización de Falla. El Relé opera con valores de corriente de 257A y 416A primarios, fases A y B respectivamente y, voltajes de línea fase-neutro de 56kV y 50kV, fases A y B respectivamente, lo cual representa valores porcentuales de 63 y 56% respecto de la tensión nominal (154kV / raíz de 3). Se produce desenganche efectivo de interruptor de línea 52A1. La operación es coincidente con evento en línea 154kV Charrúa – Los Ángeles.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia sistema 1 de paño de línea 154kV A1 en S/E Montenegro, opera erróneamente en su elemento de protección SOTF (ZCVPSOF):

ZCVPSOF en modalidad UIIvI&Imp con modo de inicio automático de Corriente y Voltaje, es decir, umbrales de I y V $I_{ph<}$ y $U_{ph<}$, respectivamente. Valores de ajuste actual, $I_{ph<}$: 10% IB, $U_{ph<}$: 70% UB.

1. La operación de elemento de protección SOTF se encuentra en investigación dada la operación del sistema de protección ante evento fuera de su zona de protección.
2. La programación de ajuste SOTF se encuentra de acuerdo con el Estudio de Protecciones.
3. STS revisará el Estudio de Protecciones de S/E Montenegro, en específico, el ajuste de función SOTF (ZCVPSOF) asociado a relé de protección sistema 1 A1 (modelo ABB RED670) de S/E Montenegro.
4. Como acción inmediata STS bloqueó la operación de elemento SOTF en relé sistema 1 paño A1 en S/E Montenegro. Ver Informe de Limitación IL 2023001666 de fecha 29/10/2023.

2. Comportamiento protección de Distancia sistema 2 paño A1 - 21/21N - PS2 - ABB RED670

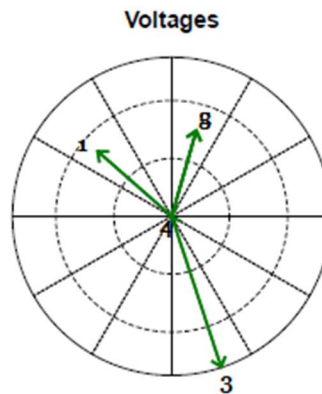
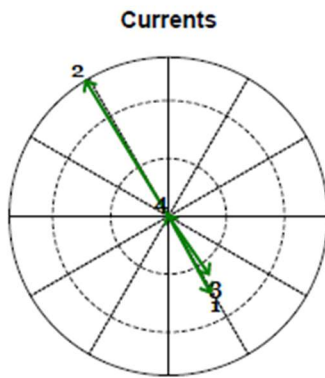
Registro eventos N°2 – relé PS2 - sistema 2 - paño A1 Monterrico - S/E Montenegro

Disturbance Short Report	
Disturbance Recordings Information	
Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.4.2
Station name	MONTENEGRO
Object name	LINEA MONTEERRICO
IED name	PS2A1
Fault Information	
Trig date and time	28-10-2023 19:31:06.524
Trigger signal name	SOTF-Trp
Recording number	576
Total recording time	2054 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	1000 ms
Max. recording time	2000 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

Vector Diagrams

Calculation Time Period : 0 ms to 19 ms



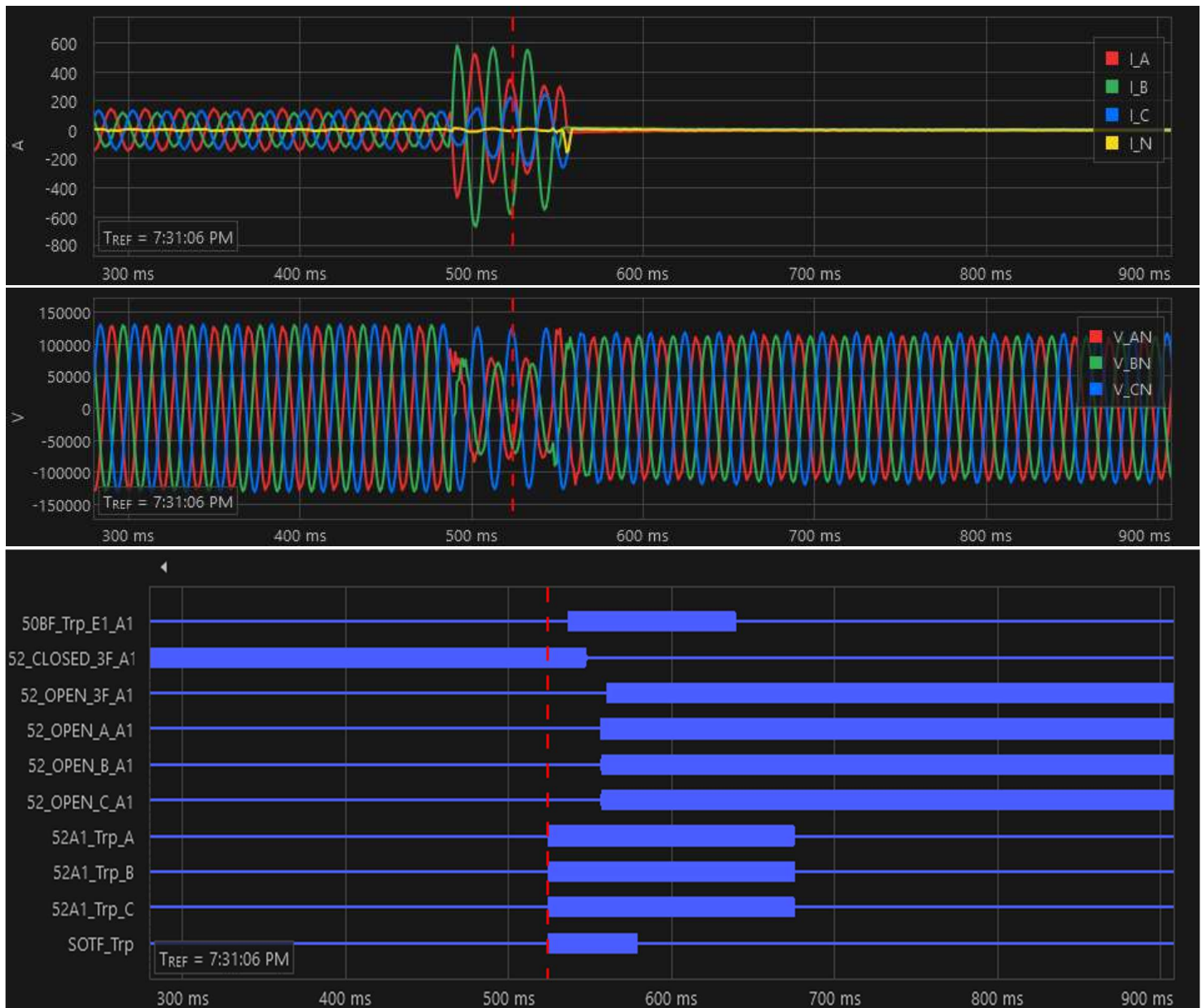
No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	I_A(A)	219,474(A)	298,7°	1	V_AN(kV)	54988,395(V)	138,7°
2	I_B(A)	400,142(A)	121,4°	2	V_BN(kV)	49624,371(V)	74,0°
3	I_C(A)	177,046(A)	304,9°	3	V_CN(kV)	88436,023(V)	288,2°
4	I_N(A)	5,081(A)	116,5°	4	V_N(kV)	774,518(V)	196,1°
				5	VB_BN(kV)	49697,062(V)	74,0°

Events List

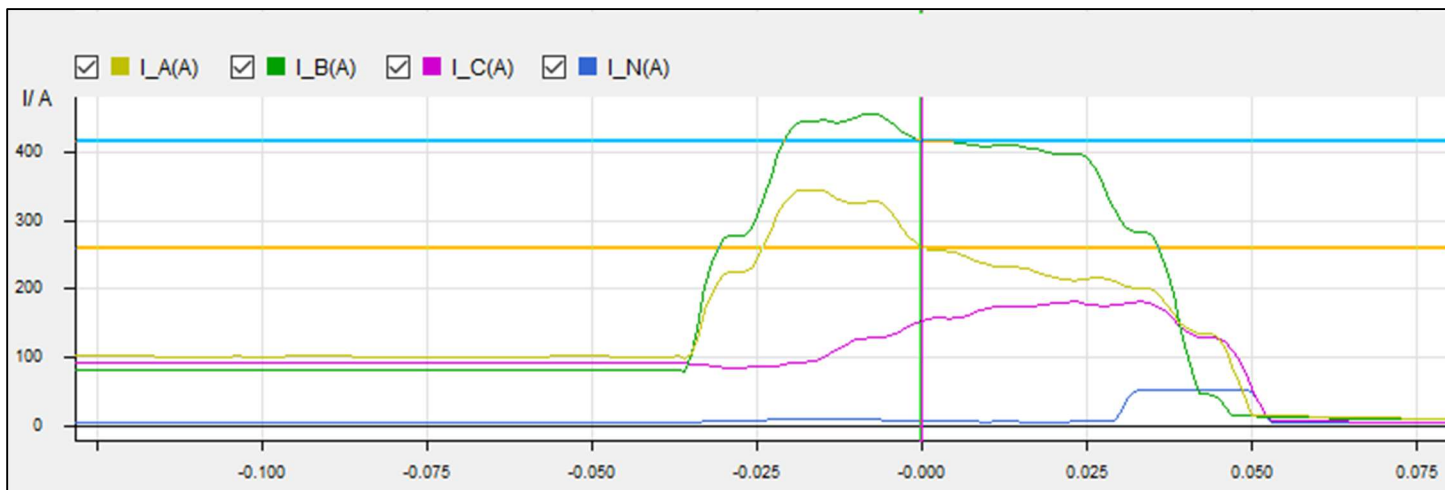
Channel Number	Name	Status	Time
25	SOTF-Trp	On	28-10-2023 19:31:06.524
75	52A1_Trp_A	On	28-10-2023 19:31:06.524
76	52A1_Trp_B	On	28-10-2023 19:31:06.524
1	52_CLOSED_3F_A1	Off	28-10-2023 19:31:06.547
3	52_OPEN_A_A1	On	28-10-2023 19:31:06.556
4	52_OPEN_B_A1	On	28-10-2023 19:31:06.557
5	52_OPEN_C_A1	On	28-10-2023 19:31:06.557
2	52_OPEN_3F_A1	On	28-10-2023 19:31:06.560
25	SOTF-Trp	Off	28-10-2023 19:31:06.578
67	50BF_Trp_E1_A1	Off	28-10-2023 19:31:06.638
75	52A1_Trp_A	Off	28-10-2023 19:31:06.674
76	52A1_Trp_B	Off	28-10-2023 19:31:06.674
77	52A1_Trp_C	Off	28-10-2023 19:31:06.674

Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information	
P	28-10-2023 19:31:06:524	52A1_Trp_A	On	Name	PS2A1
P	28-10-2023 19:31:06:524	52A1_Trp_B	On	Serial Number	T2124104
P	28-10-2023 19:31:06:524	52A1_Trp_C	On	Order Code	
P	28-10-2023 19:31:06:524	SOTF-Trp	On	Technical Key	MNR154P2
P	28-10-2023 19:31:06:536	50BF_Trp_E1_A1	On	Product Type	RED670
P	28-10-2023 19:31:06:547	52_CLOSED_3F_A1	Off	Product Version	2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:556	52_OPEN_A_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:557	52_OPEN_B_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:557	52_OPEN_C_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:560	52_OPEN_3F_A1	On		
P	28-10-2023 19:31:06:578	SOTF-Trp	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:638	50BF_Trp_E1_A1	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:674	52A1_Trp_A	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:674	52A1_Trp_B	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:674	52A1_Trp_C	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:319	52_OPEN_B_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:320	52_OPEN_A_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:320	52_OPEN_C_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:322	52_OPEN_3F_A1	Off		
P	28-10-2023 20:18:04:335	52_CLOSED_3F_A1	On		

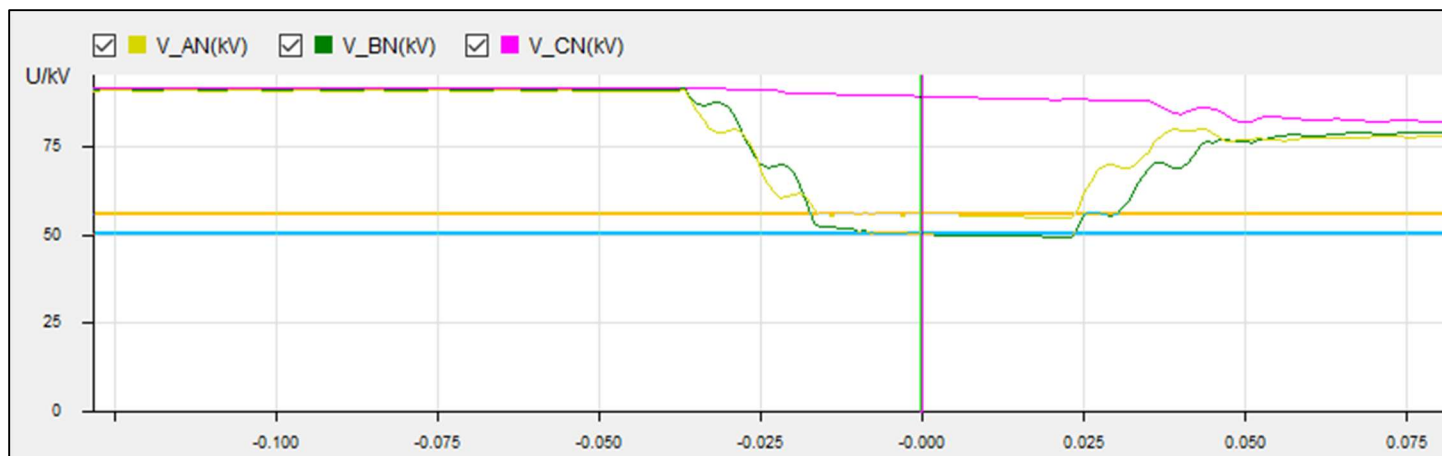
Registro Oscilográfico N°2 – relé PS2 - sistema 1 - paño A1 Monterrico - S/E Montenegro



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,000	I _A (A)	285,90 A	260,34 A
Cursor 2:	0,048	I _B (A)	-491,92 A	416,37 A
C2 - C1	0,048	I _B (A) - I _A (A)	-777,82 A	156,03 A
C2 + C1	0,048	I _B (A) + I _A (A)	-206,02 A	676,70 A



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,000	V _{AN} (kV)	-51,412 kV	55,847 kV
Cursor 2:	0,048	V _{BN} (kV)	-66,977 kV	50,290 kV
C2 - C1	0,048	V _{BN} (kV) - V _{AN} (kV)	-15,564 kV	-5,557 kV
C2 + C1	0,048	V _{BN} (kV) + V _{AN} (kV)	-118,389 kV	106,137 kV



Observaciones

De acuerdo con registros de eventos N°2 y registros oscilográficos N°2, a partir de las 19:31:06,524 horas UTC-0 del 28 de octubre de 2023, relé de protección de distancia sistema 2 de paño A1 en S/E Montenegro, correspondiente a Línea 154kV Montenegro-Monterrico, efectúa disparo de elemento de protección de Cierre contra Falla (SOTF_Trp), al detectar corto circuito de tipo bifásico puro entre fases A y B con dirección hacia S/E Monterrico. El Relé no entrega localización de Falla. El Relé opera con valores de corriente de 260A y 416A primarios, fases A y B respectivamente y, voltajes de línea fase-neutro de 56kV y 50kV, fases A y B respectivamente, lo cual representa valores porcentuales de 63 y 56% respecto de la tensión nominal (154kV / raíz de 3). Se produce desenganche efectivo de interruptor de línea 52A1. La operación es coincidente con evento en línea 154kV Charrúa – Los Ángeles.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia sistema 2 de paño de línea 154kV A1 en S/E Montenegro, opera erróneamente en su elemento de protección SOTF (ZCVPSOF):

ZCVPSOF en modalidad UILvI&Imp con modo de inicio automático de Corriente y Voltaje, es decir, umbrales de I y V $I_{ph<}$ y $U_{ph<}$, respectivamente. Valores de ajuste actual, $I_{ph<}$: 10% IB, $U_{ph<}$: 70% UB.

1. La operación de elemento de protección SOTF se encuentra en investigación dada la operación del sistema de protección ante evento fuera de su zona de protección.
2. La programación de ajuste SOTF se encuentra de acuerdo con el Estudio de Protecciones.
3. STS revisará el Estudio de Protecciones de S/E Montenegro, en específico, el ajuste de función SOTF (ZCVPSOF) asociado a relé de protección sistema 2 A1 (modelo ABB RED670) de S/E Montenegro.
4. Como acción inmediata STS bloqueó la operación de elemento SOTF en relé sistema 2 paño A1 en S/E Montenegro. Ver Informe de Limitación IL 2023001666 de fecha 29/10/2023.

3. Comportamiento protección de Distancia sistema 1 paño A2 - 21/21N - PS1 - ABB RED670

Registro eventos N°3 – relé PS1 - sistema 1 - paño A2 Charrúa - S/E Montenegro

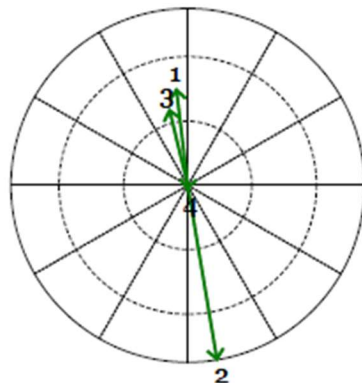
Disturbance Short Report	
Disturbance Recordings Information	
Device Information	
Recorder ID	1
IED type	RED670
IED version	2.2.4.2
Station name	MONTENEGRO
Object name	LINEA CHARRUA
IED name	PS1A1
Fault Information	
Trig date and time	28-10-2023 19:31:06.523
Trigger signal name	SOTF_Trp
Recording number	373
Total recording time	2051 ms
Pre-trig recording time	1000 ms
Post trig recording time	1000 ms
Max. recording time	2000 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

Vector Diagrams

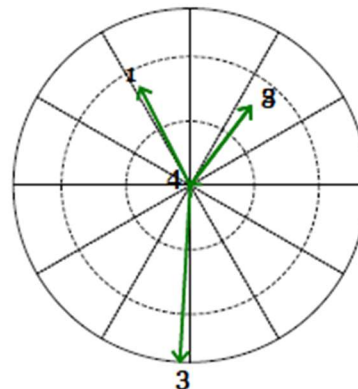
Calculation Time Period : 0 ms to 19 ms

Currents



No.	Name	RMS	Angle
1	I_A(A)	222,769(A)	96,7°
2	I_B(A)	408,044(A)	279,5°
3	I_C(A)	178,627(A)	103,6°
4	I_N(A)	8,373(A)	265,8°

Voltages



No.	Name	RMS	Angle
1	V_AN(kV)	55032,156(V)	117,1°
2	V_BN(kV)	49615,316(V)	52,5°
3	V_CN(kV)	88460,18(V)	266,6°
4	V_N(kV)	820,448(V)	139,1°
5	V_B_BN(kV)	49663,152(V)	52,5°

Events List

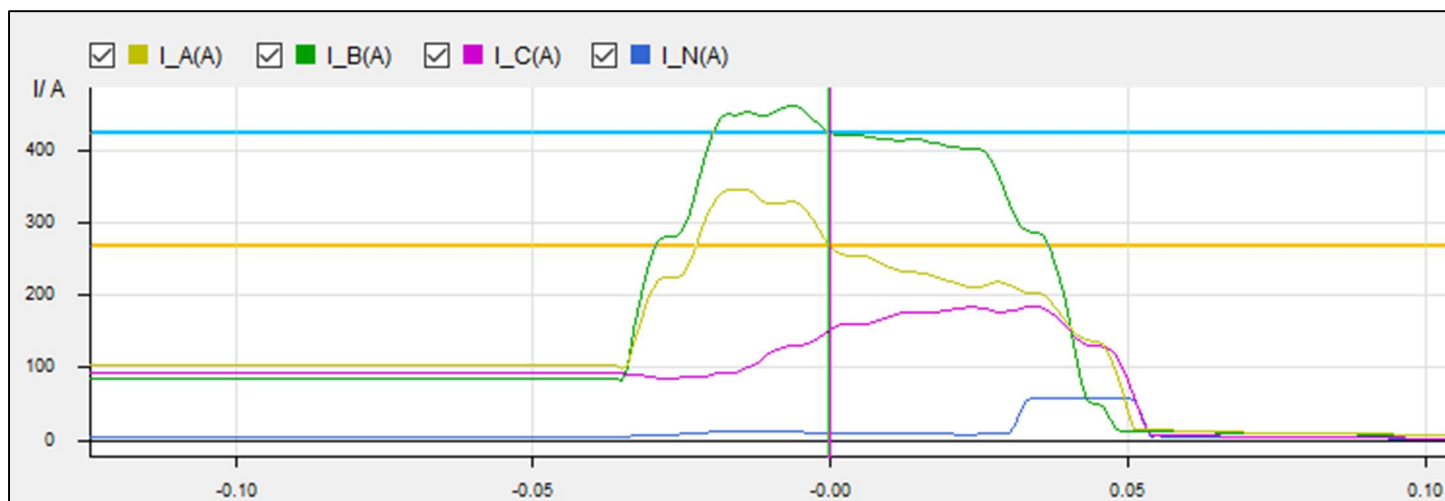
Channel Number	Name	Status	Time
25	SOTF_Trp	On	28-10-2023 19:31:06.523
75	52A2_Trp_A	On	28-10-2023 19:31:06.523
76	52A2_Trp_B	On	28-10-2023 19:31:06.523
77	52A2_Trp_C	On	28-10-2023 19:31:06.523
67	50BF_Trp_E1_A2	On	28-10-2023 19:31:06.535
1	52_CLOSED_3F_A2	Off	28-10-2023 19:31:06.545
3	52_OPEN_A_A2	On	28-10-2023 19:31:06.555
4	52_OPEN_B_A2	On	28-10-2023 19:31:06.555
5	52_OPEN_C_A2	On	28-10-2023 19:31:06.555
2	52_OPEN_3F_A2	On	28-10-2023 19:31:06.559
25	SOTF_Trp	Off	28-10-2023 19:31:06.574
67	50BF_Trp_E1_A2	Off	28-10-2023 19:31:06.637
75	52A2_Trp_A	Off	28-10-2023 19:31:06.673
76	52A2_Trp_B	Off	28-10-2023 19:31:06.673
77	52A2_Trp_C	Off	28-10-2023 19:31:06.673

Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information	
P	23-10-2023 7:09:50:497	67N_Str	On	Name	PS1A2
P	23-10-2023 7:09:50:529	67N_Str	Off	Serial Number	T2124103
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_A	On	Order Code	
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_B	On	Technical Key	CHR154P1
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_C	On	Product Type	RED670
P	28-10-2023 19:31:06:523	SOTF_Trp	On	Product Version	2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:535	50BF_Trp_E1_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:545	52_CLOSED_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_A_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_B_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_C_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:559	52_OPEN_3F_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:574	SOTF_Trp	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:637	50BF_Trp_E1_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:673	52A2_Trp_A	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:673	52A2_Trp_B	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:673	52A2_Trp_C	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_A_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_B_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_C_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:093	52_OPEN_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:105	52_CLOSED_3F_A2	On		

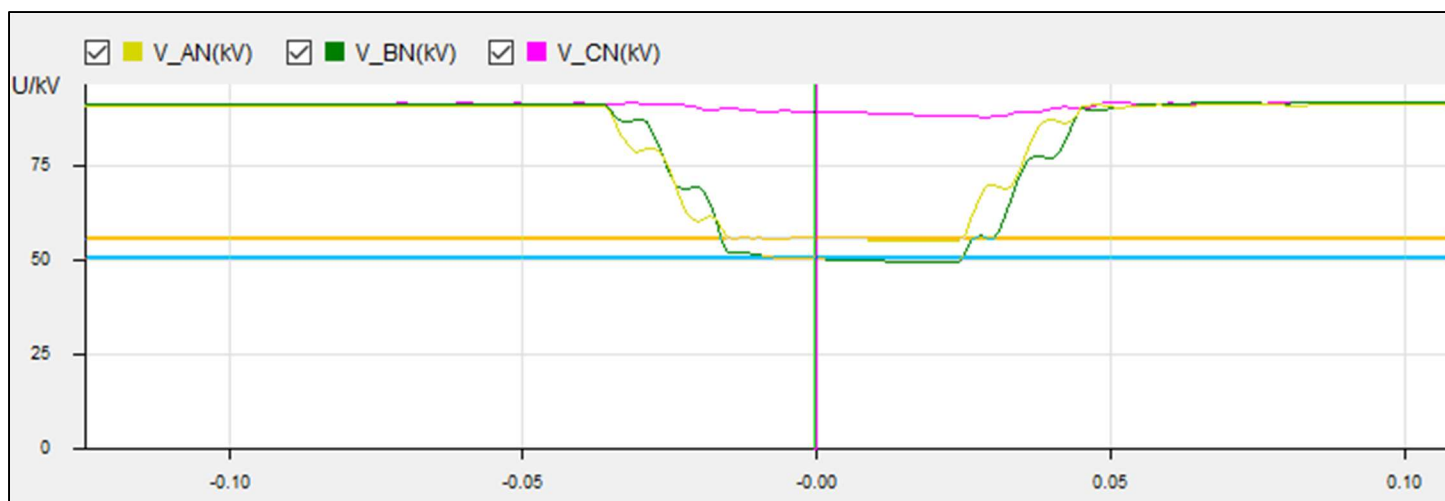
Registro oscilográfico N°3 – relé PS1 - sistema 1 - paño A2 Charrúa - S/E Montenegro



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,0	I _A (A)	-331,63 A	268,92 A
Cursor 2:	0,0	I _B (A)	576,55 A	425,39 A
C2 - C1	0,0	I _B (A) - I _A (A)	908,18 A	156,47 A
C2 + C1	0,0	I _B (A) + I _A (A)	244,92 A	694,30 A



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,0	V _{AN} (kV)	-68,899 kV	55,866 kV
Cursor 2:	0,0	V _{BN} (kV)	-55,361 kV	50,479 kV
C2 - C1	0,0	V _{BN} (kV) - V _{AN} (kV)	13,538 kV	-5,386 kV
C2 + C1	0,0	V _{BN} (kV) + V _{AN} (kV)	-124,260 kV	106,345 kV



Observaciones

De acuerdo con registros de eventos N°3 y registros oscilográficos N°3, a partir de las 19:31:06,523 horas UTC-0 del 28 de octubre de 2023, relé de protección de distancia sistema 1 de paño A2 en S/E Montenegro, correspondiente a Línea 154kV Montenegro-Charrúa, efectúa disparo de elemento de protección de Cierre contra Falla (SOTF_Trp), al detectar corto circuito de tipo bifásico puro entre fases A y B con dirección desde S/E Charrúa. El Relé no entrega localización de Falla. El Relé opera con valores de corriente de 269A y 425A primarios, fases A y B respectivamente y, voltajes de línea fase-neutro de 56kV y 50kV, fases A y B respectivamente, lo cual representa valores porcentuales de 63 y 56% respecto de la tensión nominal (154kV / raíz de 3). Se produce desenganche efectivo de interruptor de línea 52A2. La operación es coincidente con evento en línea 154kV Charrúa – Los Ángeles.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia sistema 1 de paño de línea 154kV A2 en S/E Montenegro, opera erróneamente en su elemento de protección SOTF (ZCVPSOF):

ZCVPSOF en modalidad UIIvI&Imp con modo de inicio automático de Corriente y Voltaje, es decir, umbrales de I y V $I_{ph<}$ y $U_{ph<}$, respectivamente. Valores de ajuste actual, $I_{ph<}$: 10% IB, $U_{ph<}$: 70% UB.

1. La operación de elemento de protección SOTF se encuentra en investigación dada la operación del sistema de protección ante evento fuera de su zona de protección.
2. La programación de ajuste SOTF se encuentra de acuerdo con el Estudio de Protecciones.
3. STS revisará el Estudio de Protecciones de S/E Montenegro, en específico, el ajuste de función SOTF (ZCVPSOF) asociado a relé de protección sistema 1 A2 (modelo ABB RED670) de S/E Montenegro.
4. Como acción inmediata STS bloqueó la operación de elemento SOTF en relé sistema 1 paño A2 en S/E Montenegro. Ver Informe de Limitación IL 2023001666 de fecha 29/10/2023.

4. Comportamiento protección de Distancia sistema 2 paño A2 - 21/21N - PS2 - ABB RED670

Registro eventos N°4 – relé PS2 - sistema 2 - paño A2 Charrúa - S/E Montenegro

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID 1
 IED type RED670
 IED version 2.2.4.2
 Station name MONTENEGRO
 Object name LINEA CHARRUA
 IED name PS2A1

Fault Information

Trig date and time 28-10-2023 19:31:06.523
 Trigger signal name SOTF_Trp
 Recording number 237
 Total recording time 2054 ms
 Pre-trig recording time 1000 ms
 Post trig recording time 1000 ms
 Max. recording time 2000 ms

General Recordings Information

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

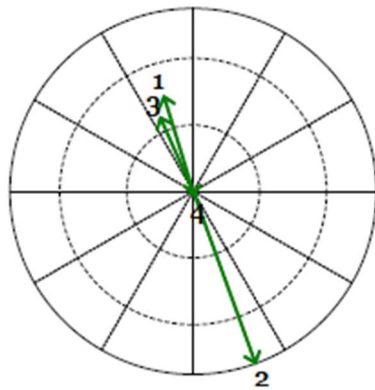
Fault Location Information

Fault type Not applicable
 Fault loop type Not applicable
 Fault location Not applicable
 Status of fault calculation Not applicable

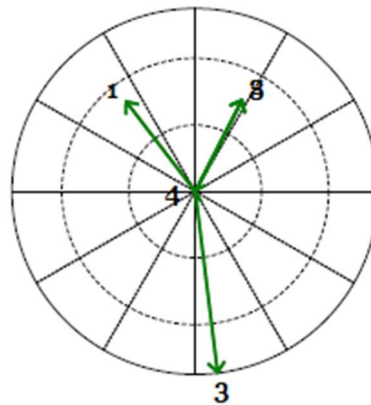
Vector Diagrams

Calculation Time Period : 0 ms to 19 ms

Currents



Voltages



No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	I_A(A)	220,885(A)	107,1°	1	V_AN(kV)	54994,758(V)	127,5°
2	I_B(A)	406,436(A)	289,9°	2	V_BN(kV)	49643,941(V)	62,9°
3	I_C(A)	179,463(A)	114,0°	3	V_CN(kV)	88469,82(V)	277,0°
4	I_N(A)	7,944(A)	275,1°	4	V_N(kV)	808,935(V)	166,1°
				5	VB_BN(kV)	49696,074(V)	62,9°

Events List

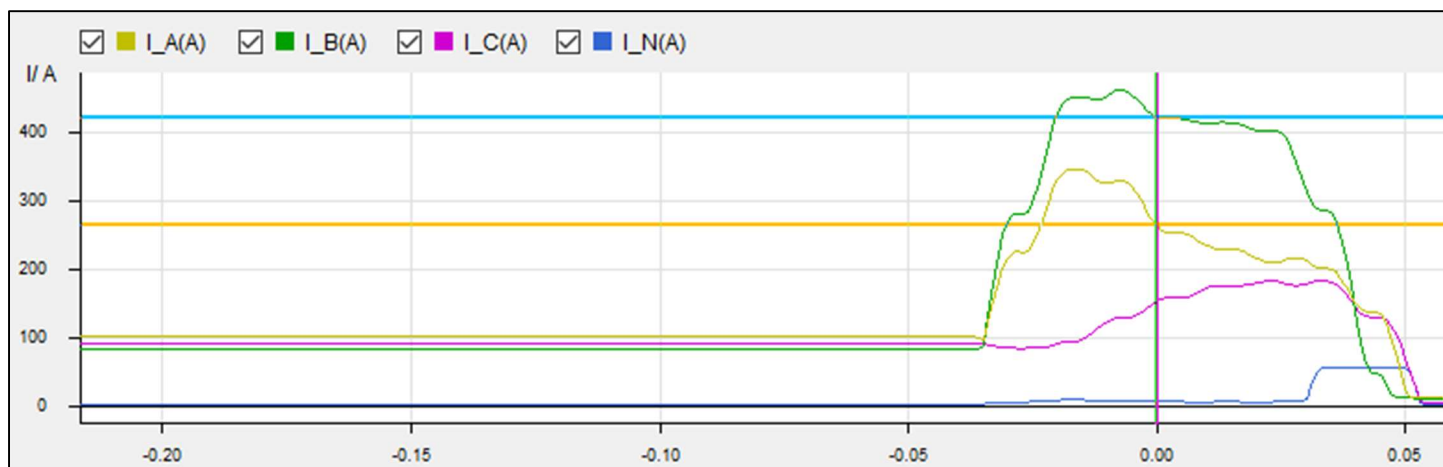
Channel Number	Name	Status	Time
25	SOTF_Trp	On	28-10-2023 19:31:06.523
75	52A2_Trp_A	On	28-10-2023 19:31:06.523
76	52A2_Trp_B	On	28-10-2023 19:31:06.523
77	52A2_Trp_C	On	28-10-2023 19:31:06.523
1	52_CLOSED_3F_A2	Off	28-10-2023 19:31:06.545
3	52_OPEN_A_A2	On	28-10-2023 19:31:06.555
4	52_OPEN_B_A2	On	28-10-2023 19:31:06.555
5	52_OPEN_C_A2	On	28-10-2023 19:31:06.555
2	52_OPEN_3F_A2	On	28-10-2023 19:31:06.559
25	SOTF_Trp	Off	28-10-2023 19:31:06.577
67	50BF_Trp_E1_A2	Off	28-10-2023 19:31:06.637
75	52A2_Trp_A	Off	28-10-2023 19:31:06.676
76	52A2_Trp_B	Off	28-10-2023 19:31:06.676
77	52A2_Trp_C	Off	28-10-2023 19:31:06.676

Type	Date & Time	Signal name	Status	IED Information	
P	23-10-2023 7:09:50:499	67N_Str	On	Name	PS2A2
P	23-10-2023 7:09:50:531	67N_Str	Off	Serial Number	T2124105
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_A	On	Order Code	
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_B	On	Technical Key	CHR154P2
P	28-10-2023 19:31:06:523	52A2_Trp_C	On	Product Type	RED670
P	28-10-2023 19:31:06:523	SOTF_Trp	On	Product Version	2.2.4
P	28-10-2023 19:31:06:535	50BF_Trp_E1_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:545	52_CLOSED_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_A_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_B_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:555	52_OPEN_C_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:559	52_OPEN_3F_A2	On		
P	28-10-2023 19:31:06:577	SOTF_Trp	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:637	50BF_Trp_E1_A2	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:676	52A2_Trp_A	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:676	52A2_Trp_B	Off		
P	28-10-2023 19:31:06:676	52A2_Trp_C	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:090	52_OPEN_C_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:091	52_OPEN_A_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:091	52_OPEN_B_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:094	52_OPEN_3F_A2	Off		
P	28-10-2023 20:08:40:105	52_CLOSED_3F_A2	On		

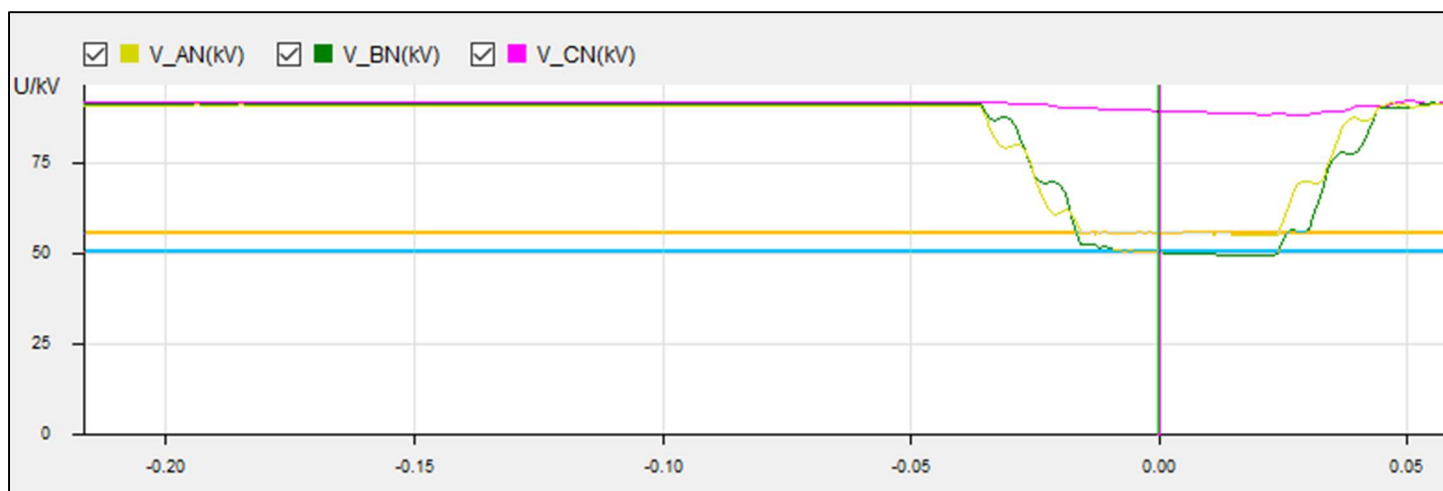
Registro oscilográfico N°4 – relé PS2 - sistema 2 - paño A2 Charrúa - S/E Montenegro



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,000	I _A (A)	-313,08 A	264,63 A
Cursor 2:	0,015	I _B (A)	549,15 A	423,37 A
C2 - C1	0,015	I _B (A) - I _A (A)	862,23 A	158,74 A
C2 + C1	0,015	I _B (A) + I _A (A)	236,07 A	688,01 A



	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0,000	V _{AN} (kV)	-60,986 kV	55,801 kV
Cursor 2:	0,015	V _{BN} (kV)	-62,497 kV	50,477 kV
C2 - C1	0,015	V _{BN} (kV) - V _{AN} (kV)	-1,511 kV	-5,324 kV
C2 + C1	0,015	V _{BN} (kV) + V _{AN} (kV)	-123,483 kV	106,278 kV



Observaciones

De acuerdo con registros de eventos N°4 y registros oscilográficos N°4, a partir de las 19:31:06,523 horas UTC-0 del 28 de octubre de 2023, relé de protección de distancia sistema 2 de paño A2 en S/E Montenegro, correspondiente a Línea 154kV Montenegro-Charrúa, efectúa disparo de elemento de protección de Cierre contra Falla (SOTF_Trp), al detectar corto circuito de tipo bifásico puro entre fases A y B con dirección desde S/E Charrúa. El Relé no entrega localización de Falla. El Relé opera con valores de corriente de 265A y 423A primarios, fases A y B respectivamente y, voltajes de línea fase-neutro de 56kV y 50kV, fases A y B respectivamente, lo cual representa valores porcentuales de 63 y 56% respecto de la tensión nominal (154kV / raíz de 3). Se produce desenganche efectivo de interruptor de línea 52A2. La operación es coincidente con evento en línea 154kV Charrúa – Los Ángeles.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia sistema 2 de paño de línea 154kV A2 en S/E Montenegro, opera erróneamente en su elemento de protección SOTF (ZCVPSOF):

ZCVPSOF en modalidad UIIvI&Imp con modo de inicio automático de Corriente y Voltaje, es decir, umbrales de I y V $I_{ph<}$ y $U_{ph<}$, respectivamente. Valores de ajuste actual, $I_{ph<}$: 10% IB, $U_{ph<}$: 70% UB.

1. La operación de elemento de protección SOTF se encuentra en investigación dada la operación del sistema de protección ante evento fuera de su zona de protección.
2. La programación de ajuste SOTF se encuentra de acuerdo con el Estudio de Protecciones.
3. STS revisará el Estudio de Protecciones de S/E Montenegro, en específico, el ajuste de función SOTF (ZCVPSOF) asociado a relé de protección sistema 2 A2 (modelo ABB RED670) de S/E Montenegro.
4. Como acción inmediata STS bloqueó la operación de elemento SOTF en relé sistema 2 paño A2 en S/E Montenegro. Ver Informe de Limitación IL 2023001666 de fecha 29/10/2023.

Número:

2023001666

Solicitante:

Miguel Rodriguez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

SubEstación:

S/E MONTENEGRO [EN_REVISION]

Trabajo Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MONTENEGRO A1

Nombre : S/E MONTENEGRO A1

Tipo: panos - S/E MONTENEGRO A2

Nombre : S/E MONTENEGRO A2

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Queda indisponible la función SOTF Esquemas Switch-on-to-Fault en interruptores 52A1 y 52A2 relé sistema 1 y 2 en SE Montenegro. Por posible operación errónea de los paños el día 28.10.23 a las 16:31 hrs. IF 2023004226

Potencia:

Sin Limitación

Afecta SSCC:

Fecha / Hora Perturbación:

29-10-2023 02:00

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-12-2023 23:00

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

OPERACIÓN DE EDAC BF.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de octubre de 2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a CGE Transmisión.

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

Falla externa a CGE Transmisión.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a CGE Transmisión.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla externa a CGE Transmisión.

1.4. Proposición de origen de la falla

I.-Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	-	-
Fenómeno Eléctrico	FR81	Frecuencia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla

Falla en instalaciones de terceros.

1.7. Comunas afectadas por la falla

Comuna_ID	Nombre Comuna
7405	Retiro
7201	Cauquenes

1.8. Reiteración.

No hay

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

No aplica.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

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

S/E Retiro:

IF N°	SSEE	Fecha falla	Hora Falla	Código / Fenómeno Físico.
2022001975	Retiro	29/05/2022	23:22	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2022002356	Retiro	29/06/2022	00:50	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2022003024	Retiro	10/08/2022	23:55	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2022004439	Retiro	06/12/2022	13:08	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2023000213	Retiro	15/01/2023	23:28	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2023000454	Retiro	31/01/2023	16:29	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2023001519	Retiro	04/04/2023	17:27	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.

S/E Cauquenes:

IF N°	SSEE	Fecha falla	Hora Falla	Código / Fenómeno Físico.
2022004436	Cauquenes	09/12/2022	13:08	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2022004563	Cauquenes	16/12/2022	09:55	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
2023001490	Cauquenes	04/04/2023	17:27	OPE6: Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

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

No aplica.

1.9. Información de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 Piso 16, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	Interruptores operados
Retiro	C1
Cauquenes	C8
Cauquenes	C7
Cauquenes	C3
Cauquenes	ET2

3. RESUMEN OPERACIÓN EDAC ZONA MAULE.

CONSUMO TOTAL ZONA MAULE PREVIO A LA OPER. EDAC (MW)	110,9
DESPRENDIMIENTO TOTAL POR EDAC ZONA MAULE (MW)	9,25
DESPRENDIMIENTO POR EDAC ZONA MAULE (%)	8,3 %

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

4 ANALISIS DE OPERACIÓN DE EDAC POR SSEE ZONA MAULE SUR

Nota: El horario de los relés corresponde al estándar UTC, por lo que se deben restar 3 horas para obtener la hora oficial del país.

4.1. Operación EDAC subestación Retiro

CONSUMO TOTAL ZONA SE MAULE SUR PREVIO A LA OPER. EDAC (MW)	110,9
DESPRENDIMIENTO TOTAL ZONA SE RETIRO (MW)	1,3
DESPRENDIMIENTO POR EDAC ZONA SE RETIRO (%)	1,17 %

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

Oscilografía SE Retiro

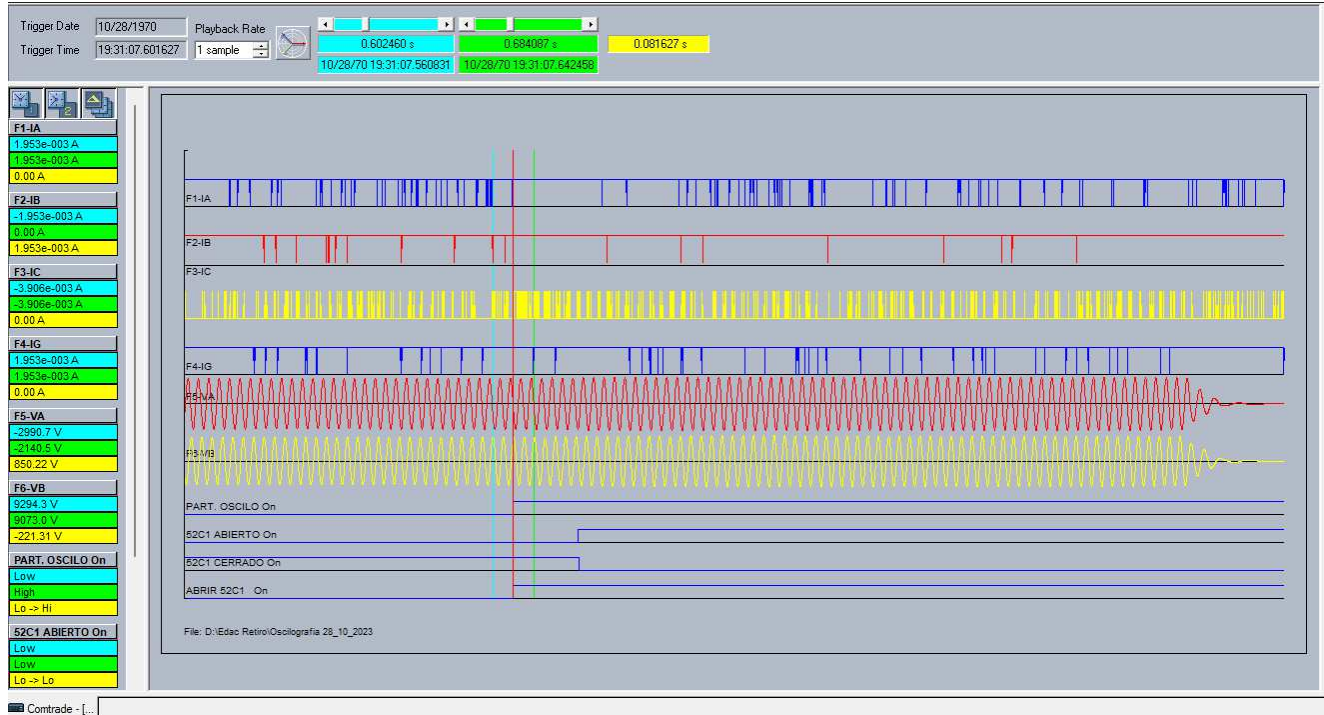


Fig. 1: Oscilografía y variables digitales de salida activadas del relé.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

Eventos

File Name: D:\Edac Retiro\Eventos falla 28-10-2023.evt

Shown Number of Events: 1024

11 days 23 h : 49 m : 51.070510 s

Event Number	Date/Time	Description
4303	Nov 09 1970 19:20:58.797551	RESET OP(PUSHBUTTON)
4302	Oct 28 1970 20:18:02.516732	52C1 CERRADO On
4301	Oct 28 1970 20:18:02.515235	52C1 ABIERTO Off
4300	Oct 28 1970 19:31:09.411794	ALARM TRIP Off
4299	Oct 28 1970 19:31:09.411794	ABRIR 52C1 Off
4298	Oct 28 1970 19:31:09.411794	PART. OSCILO Off
4297	Oct 28 1970 19:31:09.411794	ABRIR 52C1 Off
4296	Oct 28 1970 19:31:09.011692	ALARM ESCAL Off
4295	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC6 Off
4294	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC 5 Off
4293	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC4 Off
4292	Oct 28 1970 19:31:09.011692	EDAC ESC2 Off
4291	Oct 28 1970 19:31:08.964299	EDAC ESC3 Off
4290	Oct 28 1970 19:31:08.964299	EDAC ESC1 Off
4289	Oct 28 1970 19:31:08.964299	FREQ RATE 2 DPO
4288	Oct 28 1970 19:31:08.964299	FREQ RATE 1 DPO
4287	Oct 28 1970 19:31:08.093697	EDAC ESC6 On
4286	Oct 28 1970 19:31:07.908424	EDAC ESC 5 On
4285	Oct 28 1970 19:31:07.805999	EDAC ESC4 On
4284	Oct 28 1970 19:31:07.727540	52C1 CERRADO Off
4283	Oct 28 1970 19:31:07.727041	52C1 ABIERTO On
4282	Oct 28 1970 19:31:07.706333	EDAC ESC3 On
4281	Oct 28 1970 19:31:07.706333	FREQ RATE 2 OP
4280	Oct 28 1970 19:31:07.706333	FREQ RATE 2 PKP
4279	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ALARM ESCAL On
4278	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ALARM TRIP On
4277	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ABRIR 52C1 On
4276	Oct 28 1970 19:31:07.601627	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
4275	Oct 28 1970 19:31:07.601627	PART. OSCILO On
4274	Oct 28 1970 19:31:07.601627	EDAC ESC2 On
4273	Oct 28 1970 19:31:07.601627	ABRIR 52C1 On
4272	Oct 28 1970 19:31:07.542997	EDAC ESC1 On
4271	Oct 28 1970 19:31:07.542997	FREQ RATE 1 OP
4270	Oct 28 1970 19:31:07.542997	FREQ RATE 1 PKP
4269	Jan 01 1970 00:00:05.395127	52C1 CERRADO On
4268	Jan 01 1970 00:00:01.058245	POWER ON
4267	Sep 14 1970 15:18:41.390027	POWER OFF

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

Fig. 2: Registro secuencial de eventos relé de frecuencia GE F60

En el registro secuencial de la figura 2, se aprecia en el registro 4274 la activación del escalon 2 EDAC a las 19:31:07.601627. En el mismo instante se genera la orden de apertura del interruptor 52C1 registrado en la fila 4273 “ABRIR 52C1 ON”. La apertura del interruptor se confirma en el registro 4283 mediante el estado “52C1 ABIERTO ON”, luego de 125 ms.

Resumen operación EDAC Retiro

De acuerdo al oscilograma anterior y los registros, puede establecerse la siguiente secuencia de operación.

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón UTC	Hora Desconexión Escalón (alimentador) UTC	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga disponible MW	Monto de carga desconectada MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC 2	48,9 Hz	52C1	19:31:07.601627	19:31:07.727041	125	1,3	1,3	17:18 hora normal

En tabla resumen se indica el tiempo de activación del escalón de frecuencia EDAC 2, el cual provoca la apertura del alimentador 52C1 respectivamente. Además se señala el ajuste de frecuencia para el correspondiente escalón y el monto de carga disponible y desconectada en MW.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

4.2. Operación EDAC subestación Cauquenes

CONSUMO TOTAL ZONA SE MAULE SUR PREVIO A LA OPER. EDAC (MW)	110,9
DESPRENDIMIENTO TOTAL ZONA SE CAUQUENES (MW)	7,95
DESPRENDIMIENTO POR EDAC ZONA SE CAUQUENES (%)	7,16 %

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

Oscilografía SE Cauquenes

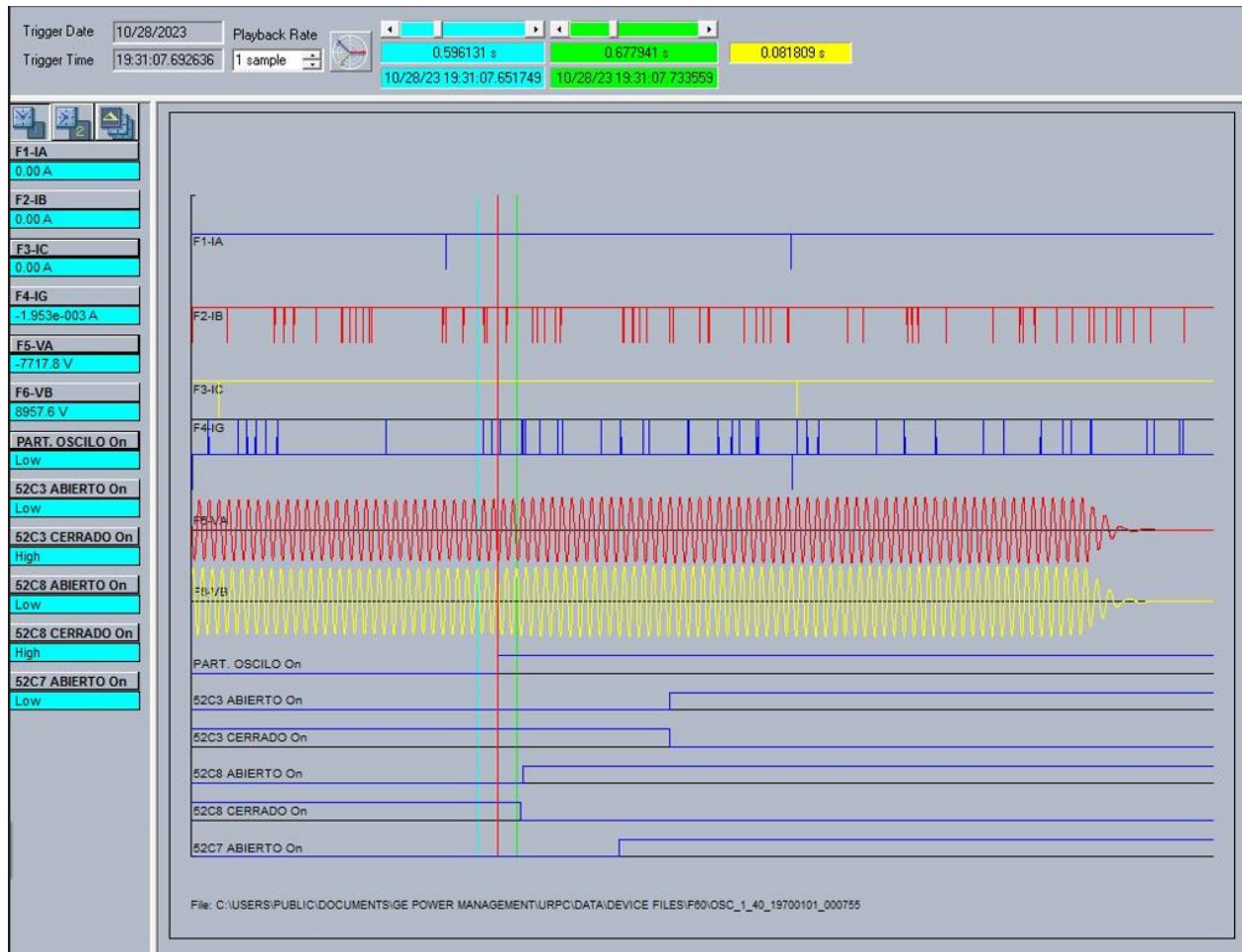


Fig. 3: Oscilografía y variables digitales de salida activadas del relé.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

Eventos

16174765	Oct 28 2023 20:19:07.840240	52C8 CERRADO On
16174764	Oct 28 2023 20:19:07.833237	52C8 ABIERTO Off
16174763	Oct 28 2023 19:31:45.190515	IRIG-B FAILURE
16174762	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52ET2 Off
16174761	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C7 Off
16174760	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C3 Off
16174759	Oct 28 2023 19:31:09.418509	PART. OSCILO Off
16174758	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52ET2 Off
16174757	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C7 Off
16174756	Oct 28 2023 19:31:09.418509	ABRIR 52C3 Off
16174755	Oct 28 2023 19:31:09.363270	ABRIR 52C8 Off
16174754	Oct 28 2023 19:31:09.363270	ABRIR 52C8 Off
16174753	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC6 Off
16174752	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC 5 Off
16174751	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC4 Off
16174750	Oct 28 2023 19:31:09.018585	EDAC ESC2 Off
16174749	Oct 28 2023 19:31:08.963335	EDAC ESC3 Off
16174748	Oct 28 2023 19:31:08.963335	EDAC ESC1 Off
16174747	Oct 28 2023 19:31:08.963335	FREQ RATE 2 DPO
16174746	Oct 28 2023 19:31:08.963335	FREQ RATE 1 DPO
16174745	Oct 28 2023 19:31:08.184135	52ET2 CERRAD Off
16174744	Oct 28 2023 19:31:08.181133	52ET2 ABIERT On
16174743	Oct 28 2023 19:31:08.080234	ABRIR 52ET2 On
16174742	Oct 28 2023 19:31:08.080234	EDAC ESC6 On
16174741	Oct 28 2023 19:31:08.080234	ABRIR 52ET2 On
16174740	Oct 28 2023 19:31:08.051622	52C3 CERRADO Off
16174739	Oct 28 2023 19:31:08.050122	52C3 ABIERTO On
16174738	Oct 28 2023 19:31:07.946098	52C7 ABIERTO On
16174737	Oct 28 2023 19:31:07.941098	52C7 CERRADO Off
16174736	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C7 On
16174735	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C3 On
16174734	Oct 28 2023 19:31:07.894953	EDAC ESC 5 On
16174733	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C7 On
16174732	Oct 28 2023 19:31:07.894953	ABRIR 52C3 On
16174731	Oct 28 2023 19:31:07.812905	EDAC ESC4 On
16174730	Oct 28 2023 19:31:07.743086	52C8 ABIERTO On
16174729	Oct 28 2023 19:31:07.738586	52C8 CERRADO Off
16174728	Oct 28 2023 19:31:07.692636	ABRIR 52C8 On
16174727	Oct 28 2023 19:31:07.692636	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
16174726	Oct 28 2023 19:31:07.692636	PART. OSCILO On
16174725	Oct 28 2023 19:31:07.692636	EDAC ESC3 On
16174724	Oct 28 2023 19:31:07.692636	ABRIR 52C8 On
16174723	Oct 28 2023 19:31:07.692636	FREQ RATE 2 OP
16174722	Oct 28 2023 19:31:07.692636	FREQ RATE 2 PKP
16174721	Oct 28 2023 19:31:07.608355	EDAC ESC2 On
16174720	Oct 28 2023 19:31:07.529334	EDAC ESC1 On
16174719	Oct 28 2023 19:31:07.529334	FREQ RATE 1 OP
16174718	Oct 28 2023 19:31:07.529334	FREQ RATE 1 PKP
16174717	Oct 28 2023 16:13:32.836929	52C3 ABIERTO Off
16174716	Oct 28 2023 16:13:32.836929	52C3 CERRADO On

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

Fig. 4: Registro secuencial de eventos relé de frecuencia GE F60

En el registro secuencial de la figura 4, se aprecia en el registro 16174725, 16174734, 16174742 la activación del escalon 3, 5 y 6 EDAC. La activación de los EDAC genera la orden de apertura del interruptor 52C8, 52C3, 52C7 y 52ET2.

Resumen operación EDAC Cauquenes

De acuerdo al oscilograma anterior y los registros, puede establecerse la siguiente secuencia de operación.

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón UTC	Hora Desconexión Escalón (alimentador) UTC	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga disponible MW	Monto de carga desconectada MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC 6	48,3 Hz	52ET2	19:31:07.080234	19:31:07.181133	101	0,5	0,5	17:20 hora normal
EDAC 5	48,5 Hz	52C3	19:31:07.692636	19:31:07.743086	51	2.35	2.35	18:14 hora normal
EDAC 5	48,5 Hz	52C7	19:31:07.894953	19:31:07.946098	51	0.8	0.8	17:20 hora normal
EDAC 3	48,3 Hz	52C8	19:31:07.692636	19:31:07.743086	50	1	4.3	17:19 hora normal

5.-ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

No aplica.

6.-ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

7.-CONCLUSIONES

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 2023004231, 2023004228, 2023004296, 2023004232	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES): EDAC BF SSEE Retiro y Cauquenes	

La protección GE F60, correspondiente al esquema EDAC BF en S/E Retiro, opera en forma correcta, desconectando carga a través de la activación del escalón EDAC 2 con la apertura de interruptor de cabecera de alimentador Los Copihues C1, a causa de variaciones de frecuencia ocasionada falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

La protección GE F60, correspondiente al esquema EDAC BF en S/E Cauquenes, opera en forma correcta, desconectando carga a través de la activación del escalón EDAC 3, 5 y 6 con la apertura de interruptores 52C3, 52C7, 52C8 y 52ET2, a causa de variaciones de frecuencia en el SEN ocasionada falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de octubre de 2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

No se produjo la falla en instalaciones de CGE Transmisión.

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

No corresponde a CGE Transmisión calificar equipo fallado, para fallas de terceros.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No corresponde a CGE Transmisión calificar equipo fallado, para fallas de terceros.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla externa al sistema de CGE Transmisión, aguas arriba de nuestras instalaciones, corresponde a la operación de las protecciones de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro propiedad de STS.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	
Fenómeno Eléctrico	DI21	Protección de distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

Nota: No corresponde a CGE Transmisión calificar fallas de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

No corresponde a CGE Transmisión calificar origen de fallas de terceros.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

- 8401, Chillán
- 8403, Cobquecura
- 7202, Chanco
- 8408, Ninhue
- 8416, San Carlos
- 8420, Trehuaco
- 7203, Pelluhue
- 7404, Parral
- 7201, Cauquenes
- 8409, Ñiquén

1.8. Reiteración.

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

No Aplica.

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

No Aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

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

No Aplica.

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
PARRAL	Transformador N°1 154/66kV 75MVA	16:31	16:46
PARRAL	Transformador N°3 66/13,8kV 30MVA	16:31	16:46
PASO HONDO	Arranque a Chilquinta	16:31	16:46
CAUQUENES	Transformador N°1 66/13,8kV 12MVA Transformador N°3 66/13,8kV	16:31	17:20
LA VEGA	Transformador N°1 66/23kV 8MVA	16:31	17:20
SAN GREGORIO	Arranque a Luz Parral	16:31	16:46
ÑIQUEN	Arranque a EFE	16:31	16:46
SAN CARLOS	Transformador N°1 66/13,8kV 18,7 MVA	16:31	16:46
RETIRO	Transformador N°1 y N°2 66/13,8kV	16:31	17:18
LONGAVÍ	Arranque a Chilquinta	16:31	16:46

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

COCHARCAS	Transformadores N°1 y N°2	16:31	16:46
COCHARCAS	Arranque en 66kV a Copelec	16:31	16:46
COCHARCAS	Arranque en 66 a EFE	16:31	16:46
HUALTE	Transformador N°1 66/33kV 10MVA	16:31	16:46
HUALTE	Transformador N°2 66/MT 2MVA	16:31	16:46
HUALTE	Transformador N°3 66/MT 2MVA	16:31	16:46
QUIRIHUE	Transformador N°1 66/23kV 10MVA	16:31	16:46
QUIRIHUE	Transformador N°2 23/13,8kV 6,25MVA	16:31	16:46

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

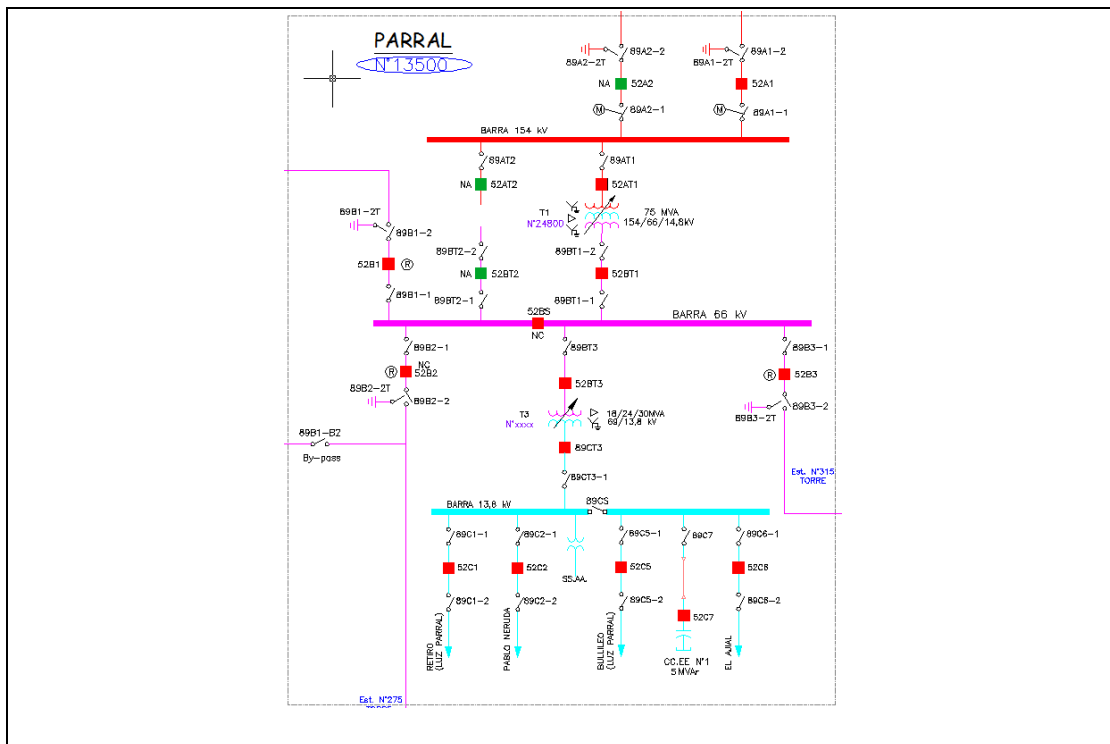


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de S/E Parral.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

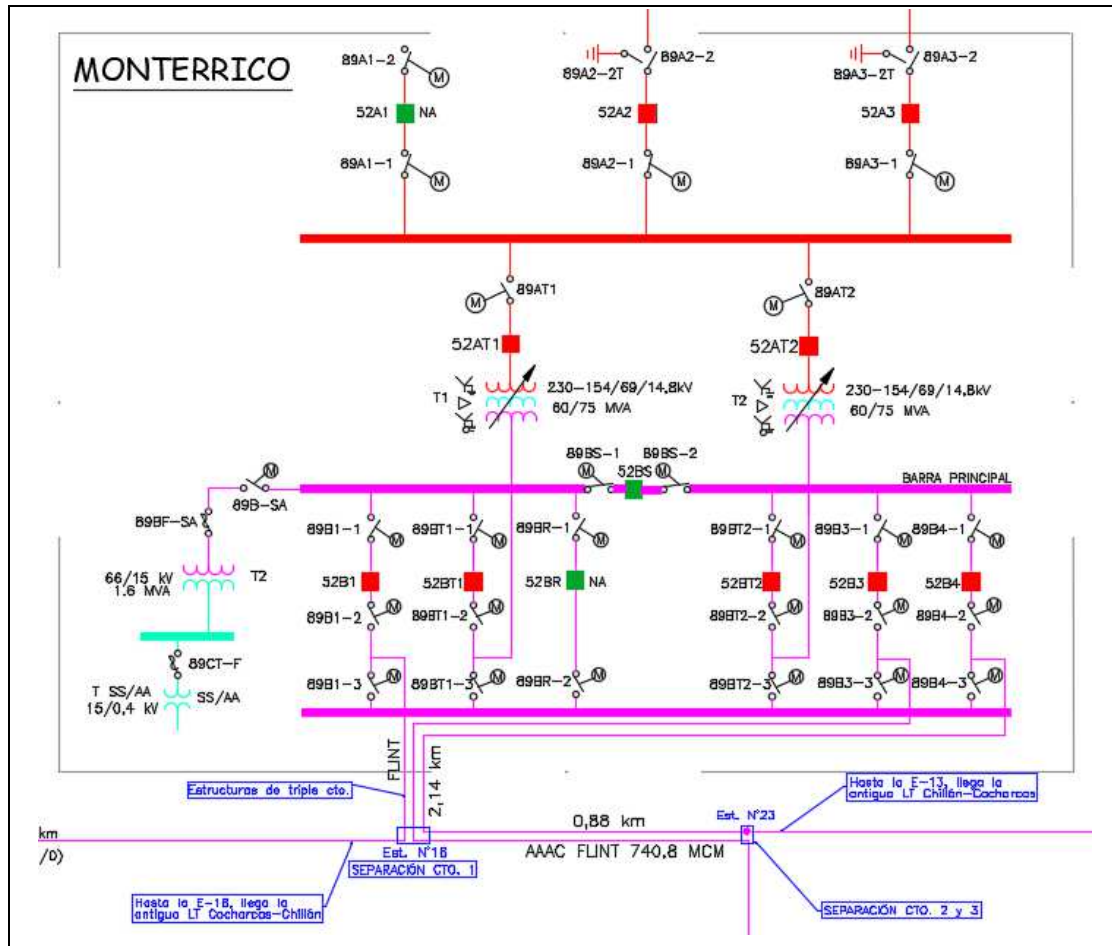


Figura 2; Diagrama Unilínea Simplificado de S/E Monterrico.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Parral	T3	2,05	16:31	16:46	Cto. Retiro (C1), consumos de Luz Parral.
		2,1	16:31	16:46	Cto. Pablo Neruda (C2), consumos de CGE.
		2,4	16:31	16:46	Cto. Bullileo (C5), consumos de Luz Parral.
		3,6	16:31	16:46	Cto. El AJial (C6), consumos de CGE.
Cauquenes	T1	0,8	16:31	17:20	Cto. Pocillas (C7), consumos de CGE, declarado en IF 2023004231 operación EDAC
		4,3	16:31	17:19	Cto. Pilén (C8), consumos de CGE, declarado en IF 2023004296 operación EDAC
	T3	0,6	16:31	17:20	Cto. Tabolguén (ET2), consumos de CGE, declarado en IF 2023004228 operación EDAC
		2,4	16:31	16:46	Cto. Quella (C3), consumos de CGE
La Vega	T1	0	16:31	17:20	Cto. Los Ruiles (E1), consumos de CGE, tomados los consumos desde Cto. Tabolguén.
		0	16:31	17:20	Cto. Triple U (E2), consumos de CGE, tomados los consumos desde Cto. Tabolguén.
		0	16:31	17:20	Cto. El Durazno (E3), consumos de CGE, tomados los consumos desde Cto. Tabolguén.
Tap Off Paso Hondo	-	2,3	16:31	16:46	Consumos de Chilquinta.
Tap Off San Gregorio	-	1,9	16:31	16:46	Consumos de LUZ PARRAL.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Tap Off Ñiquén		0,1	16:31	16:46	Consumos EFE
San Carlos	T1	2,4	16:31	16:46	Cto. San Carlos (C5), consumos de COPELEC.
		6,1	16:31	16:46	Cto. Violeta Parra (C6), consumos de CGE.
		0,2	16:31	16:46	Cto. Monte Blanco (C4), consumos de CGE.
	T2	0,8	16:31	16:46	Cto. Alico (C3), consumos de CGE.
Retiro	T1-T2	2	16:31	17:18	Cto. Copihue (C1), consumos de CGE, declarado en IF 2023004232 operación EDAC.
Tap Off Longaví	-	2	16:31	16:46	Consumos de LUZ PARRAL.
Tap Off Longaví	-	0,1	16:31	16:46	Consumos EFE
	TOTAL	28,45			

NOTA 1:

Los consumos de asociados a los interruptores 52ET2, 52C8 y 52C7 de S/E Cauquenes, ya fueron declarados en el IF 2023004228 y 2023004231 (operación por EDAC).

NOTA 2:

Los consumos de asociados al interruptor 52C1 de S/E Retiro, ya fueron declarados en el IF 2023004232 (operación por EDAC).

NOTA 3:

Los consumos de S/E La Vega se encuentran respaldados de S/E Cauquenes según IF 2023004204.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Cocharcas	T2/T1	0,9	16:31	16:46	Cto. Río Ñuble (52CT), consumos de CGE.
Cocharcas (COPELEC)	T1	5,5	16:31	16:46	Consumos asociados a barra de 13,2 KV de COPELEC.
Cocharcas	-	0,1	16:31	16:46	EFE COCHARCAS
Hualte	T2	-0,6	16:31	16:46	Cto. San Nicolás (52CT2), consumos de CGE.
	T3	-0,4	16:31	16:46	Cto. Coipín (52CT3), consumos de COPELEC.
Quirihue	T1	0,6	16:31	16:46	Cto. Cobquecura (52E1), consumos de CGE.
		5,3	16:31	16:46	Cto. Trehuaco (52E2), consumos de CGE.
	T2	-0,9	16:31	16:46	Cto. Los Presidentes (52C1), consumos de CGE.
		0,8	16:31	16:46	Cto. Vegas Verdes (52C2), consumos de CGE.
Santa Elvira	T1	5,9	16:31	16:39	Cto. Vicente Méndez (52C1), consumos de CGE.
		2,2	16:31	16:39	Cto. Almagro (52C2), consumos de CGE.
		2,6	16:31	16:39	Cto. San Alberto (52C7), consumos de CGE.
	T2	4,6	16:31	16:39	Cto. O'Higgins (52C3), consumos de CGE.
		2,9	16:31	16:39	Cto. Gamero (52C4), consumos de CGE.
		2,6	16:31	16:39	Cto. Sargento Aldea (52C5), consumos de CGE.
	TOTAL	32,1			

ENS Total	18,86 MWH
ENS EDAC	6,15 MWH
ENS falla	12,71 MWH

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parral	Pérdida de suministro en barra 154KV S/E Parral, por falla en instalaciones de terceros aguas arribas de instalaciones de CGE. Afectando los consumos de las SS/EE Cauquenes, Tap Paso Hondo, Retiro, Tap Longavi, Tap San Gregorio, Tap Ñiquén (EFE) y San Carlos.	16:31
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Cauquenes	Abierto EDAC 52ET2 Cto Tabolguen de SE Cauquenes, 0,5 [MW] 1714 clientes afectados, IF 2023004228.	16:31
Retiro	Abierto EDAC Cto Copihue 52C1 de SE Retiro, 1,32 [MW] 2764 clientes afectados, IF 2023004232.	16:31
Cauquenes	Abierto EDAC 52C7 Cto Pocillas de SE Cauquenes 0,8 [MW] 2739 clientes afectados, IF 2023004231.	16:31
Cauquenes	Abierto EDAC 52C8 Cto Pilen de SE Cauquenes 4,3 [MW], IF 2023004296.	16:31
Parral	Cerrado interruptor 52A2 (Transelec).	16:46
Retiro	Cerrado EDAC Cto Copihue 52C1 de SE Retiro, 1,32 [MW] 2764 clientes afectados, IF 2023004232.	17:18
Cauquenes	Cerrado EDAC 52C8 Cto Pilen de SE Cauquenes 4,3 [MW], IF 2023004296.	17:19
Cauquenes	Cerrado EDAC 52ET2 Cto Tabolguen de SE Cauquenes, 0,5 [MW] 1714 clientes afectados, IF 2023004228.	17:20
Cauquenes	Cerrado EDAC 52C7 Cto Pocillas de SE Cauquenes 0,8 [MW] 2739 clientes afectados, IF 2023004231.	17:20

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
	Falla en instalaciones aguas arriba CGE Transmisión según IF 2022004565, afecta consumos de SS/EE Parral y Monterrico.	
Montenegro	Apertura por protecciones del interruptor 52A1 y 52A2 (propiedad STS).	16:31
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Santa Elvira	Abierto interruptor 52B3.	16:31
Monterrico	Abierto interruptor 52B3.	16:39
Chillán	Cerrado 52B2 S/E Chillan, se recupera 100% los consumos S/E Santa Elvira.	16:39
Monterrico	Abierto interruptor 52BT1.	16:46
Monterrico	Abierto interruptor 52AT1.	16:46
Parral	Cerrado interruptor 52A2 (propiedad Transelec).	16:46
Monterrico	Cerrado interruptor 52AT1.	16:47
Monterrico	Cerrado interruptor 52BT1, se recuperan los consumos del T1 de S/E Monterrico.	16:47
Santa Elvira	Cerrado interruptor 52B3 para sincronizar Central Nueva Aldea	16:51
Monterrico	Cerrado interruptor 52B3.	17:26
Chillán	Abierto interruptor 52B2.	17:27

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004243 y 2023004253.	FECHA DE FALLA: 28 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SSEE Parral y Monterrico	

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

No hay protecciones operadas, solo pérdida de suministro por parte del proveedor Transelec.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

8.2. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

9. CONCLUSIONES.

No hay protecciones operadas, solo pérdida de suministro por parte del proveedor Transelec.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El sábado 28 de octubre de 2023 a las 16:31 hrs. se pierde el suministro de las barras 154kV de SS/EE Parral y Monterrico, esto por falla externa al sistema de CGE Transmisión, debido a la operación por protecciones de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro.

A las 15:46hrs. se da el pase por parte del Coordinador para energizar las instalaciones, recuperando la barra de 154kV de SS/EE Monterrico y Parral en este horario.

11. ANEXOS.

- I. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
- II. ANEXO V. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**

ANEXO I: ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

28-10-2023	19:46:28.4	[SCADA_TA]	PR_ESTADO_CERRADO_52A	2	CFN	Cerrado	Parral_154_ST_Cerrado_52A	2
28-10-2023	19:45:58.9	[SCADA_CH]	MONT_AT1_52AT1_ST_ABI		COS	ABIERTO	52AT1 ABIERTO	
28-10-2023	19:46:52.8	[SCADA_CH]	MONT_AT1_52AT1_ST_CER		CFN	CERRADO	52AT1 CERRADO	

Nota: Considerar un atraso de 3 horas respecto a lo indicado en tabla.

Informe de Desconexión Forzada 2023004325 del día 28 de octubre de 2023. Código 2011

1. Características de la desconexión forzada

A las 16:31 horas del día 28 de octubre del presente, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Montenegro – Monterrico, propiedad de Transelec (en adelante “la línea”). Lo anterior, debido a la apertura de los interruptores 52A1 y 52A2, propiedad de STS, producto de una falla en la línea 154 kV Charrúa – Los Angeles, propiedad de CGE, provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, con una pérdida de potencia estimada de 21 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Respecto de la recuperación de los consumos, estos se fueron recuperando de forma paulatina hasta que las 17:21 horas se recupera la topología previa a la línea.

Cabe señalar que en todo minuto las instalaciones de Transelec se encontraban sin fallas y en condiciones óptimas para la recuperación del servicio y las maniobras que el CEN considerase apropiadas.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea Montenegro – Monterrico 154kV
 - ii. Línea Monterrico – Parral 154 kV
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. Subestación Monterrico: Región de Ñuble, provincia del Diguillín, comuna de Chillán, código de comuna 16101.

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

No aplica. TRANSELEC no tiene instalaciones de generación.

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

A las 16:31 horas del día 28 de octubre del presente, se produjo la desconexión forzada de la línea producto de operación de protecciones de terceros (STS) a raíz de una falla en instalaciones de terceros (CGE). Provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, con una pérdida de potencia estimada de 21 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Respecto de la recuperación de los consumos, estos se fueron recuperando de forma paulatina hasta que las 17:21 horas se recupera la topología previa a la línea.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

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

A las 16:31 horas del día 28 de octubre del presente, se produjo la desconexión forzada de la línea producto de operación de protecciones de terceros (STS) a raíz de una falla en instalaciones de terceros (CGE). Provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, con una pérdida de potencia estimada de 21 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

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

- i. A las 16:31 horas, se detecta la apertura del interruptor 52A9 – Los Ángeles (propiedad de CGE) en S/E Charrúa.
- ii. A las 16:35 horas, Transelec informa al Coordinador Eléctrico Nacional que no existe transferencia de carga por la línea Charrúa – Montenegro 154kV. El Coordinador Eléctrico Nacional por su parte señala que no tiene antecedentes de falla en la zona, y que instruirá maniobras para anillar la S/E Los Ángeles por la red de 66kV.
- iii. A las 16:35 horas, se solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional para cambiar la topología de la zona: Alimentar S/E Parral y S/E Monterrico desde S/E Maule.
- iv. A las 16:36 horas, personal de Transelec consulta a STS respecto al estado de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro. STS informa que a las 16:31 horas tuvieron la desconexión forzada de los interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Montenegro, y que no tienen lectura de protecciones.
- v. A las 16:39 horas, personal en la zona notifica a Transelec respecto a que no existe transferencia de carga por la línea Charrúa – Montenegro 154kV, y que la S/E Parral y S/E Monterrico 154kV se encuentran sin tensión.
- vi. A las 16:40 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional autoriza el cambio de topología, es decir, abrir el interruptor 52A3 de S/E Monterrico y cerrar el interruptor 52A2 de S/E Parral para alimentar estas subestaciones desde S/E Maule.
- vii. A las 16:46 horas, personal de Transelec confirma abierto el interruptor 52A3 de S/E Monterrico. En coordinación con CGE, y previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, se efectuó el cierre del interruptor 52A2 de S/E Parral. Con estas maniobras, se recupera la tensión en barras 154kV de S/E Parral y Monterrico.

- viii. A las 16:48 horas, personal de Transelec confirma la energización de S/E Monterrico y S/E Parral, así como que también la línea Monterrico – Montenegro 154kV se encuentra fuera de servicio a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional.
- ix. A las 16:53 horas, personal de Transelec consulta nuevamente a STS respecto de la lectura de protecciones en S/E Montenegro.
- x. A las 16:56 horas, personal de STS consulta el estado del interruptor 52A6 de S/E Charrúa, y consulta respecto a la posibilidad de energizar la S/E Montenegro desde Charrúa (la línea 154 kV Charrúa – Montenegro 154kV se encontraba energizada de forma radial desde Charrúa).
- xi. A las 16:58 horas, STS informa a Transelec que el Coordinador Eléctrico Nacional autorizó la energización de barra 154kV de S/E Montenegro.
- xii. A las 17:08 horas, STS confirma cerrado el interruptor 52A2 de S/E Montenegro. Con esta maniobra, se encuentra normalizada la línea 154 kV Charrúa – Montenegro.
- xiii. A las 17:10 horas, STS informa que los consumos de S/E Montenegro se encuentran recuperados.
- xiv. A las 17:13 horas, Transelec solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional por reconexión manual de prueba de la línea 154 Montenegro – Monterrico desde S/E Montenegro. El Coordinador Eléctrico Nacional indica que antes de autorizarlo, debe discutirlo con STS.
- xv. A las 17:17 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional autoriza reconexión manual de prueba de la línea 154 Montenegro – Monterrico desde S/E Montenegro.
- xvi. A las 17:18 horas, STS confirma el cierre exitoso del interruptor 52A1 de S/E Montenegro.
- xvii. A las 17:20 horas, personal de Transelec confirma el cierre exitoso del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, por lo que vuelve a estar en servicio la línea Montenegro – Monterrico 154kV.
- xviii. A las 17:21 horas, personal de Transelec en conjunto con CGE (y previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional) ejecutan la apertura del interruptor 52A2 S/E Parral, normalizando la topología de la zona.
- xix. A las 23:35 horas, STS informa la causa de falla: Operación errónea de esquema de cierre contra falla (SOTF) en las protecciones de S/E Montenegro, coincidente con la perturbación en 154 kV (operación de 52A9 de la línea 1x154 kV Charrúa-Los Ángeles, propiedad de CGE). STS informa que procederá a bloquear de forma local esta función por el momento.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
No aplica, no existe operación de protecciones de propiedad de Transelec, lo cual es apropiado dado no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

No aplica, no existe operación de protecciones de propiedad de Transelec, lo cual es apropiado dado no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 16:31 horas del día 28 de octubre del presente, se produjo la desconexión forzada de la línea producto de operación de protecciones de terceros (STS) a raíz de una falla en instalaciones de terceros (CGE). Provocándose la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica a los consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, con una pérdida de potencia estimada de 21 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

No aplica, no existe operación de protecciones de propiedad de Transelec, lo cual es apropiado dado no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

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

i.Ver punto 6.b

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

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

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

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

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

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

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

Fuerza Mayor – Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Falla en instalaciones de terceros
ELEMENTO_ID	PR12	Sistema protecciones
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

15. Identificación de la empresa propietaria.

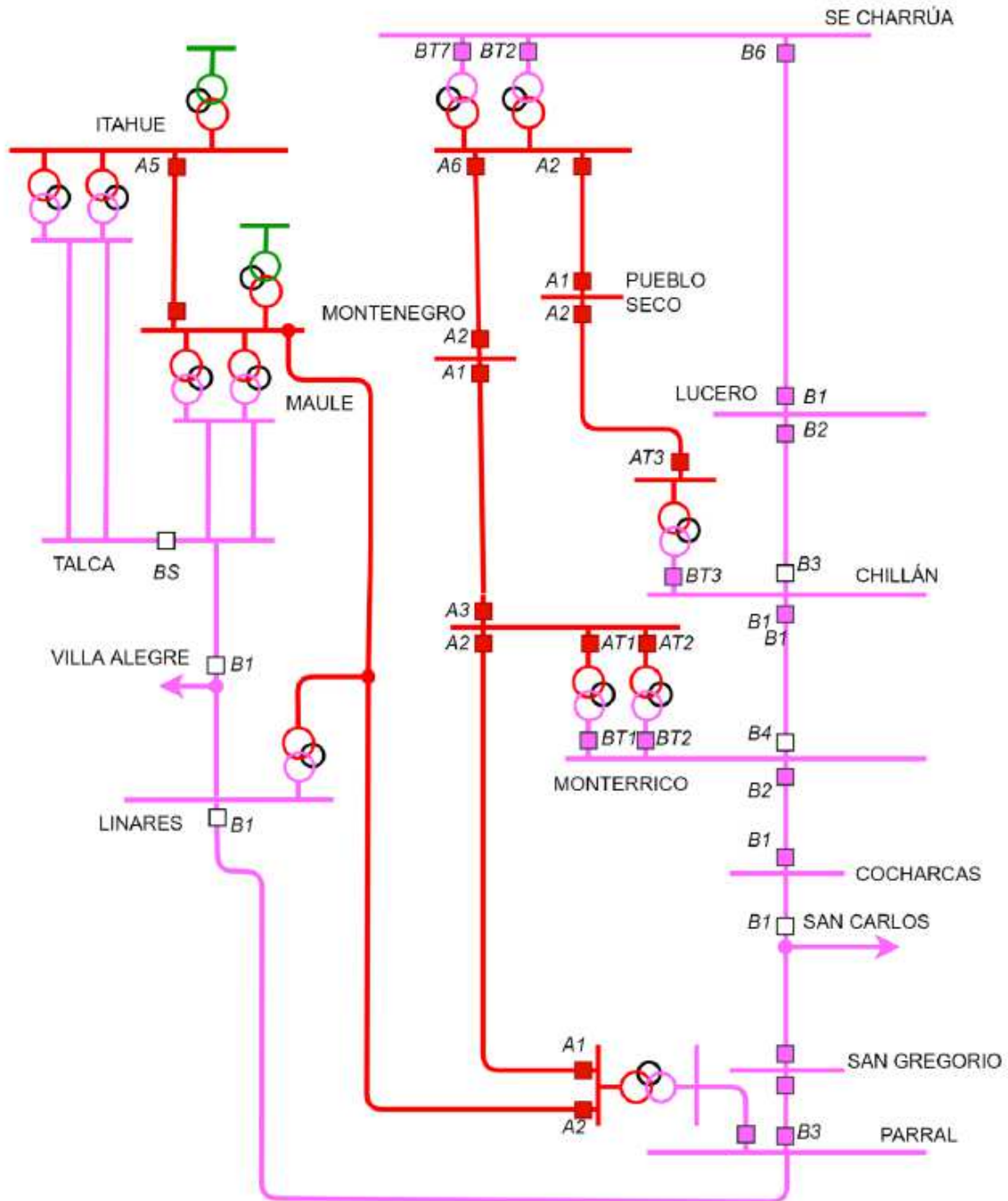
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan probatorios de causal de fuerza mayor.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 Falla en Instalaciones de terceros
Instalación ID	Línea Montenegro – Monterrico 154kV
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	No aplica, falla en instalaciones de terceros
Rut propietario instalación o equipo	No aplica, falla en instalaciones de terceros
Nombre de la instalación asociada	No aplica, falla en instalaciones de terceros
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	No aplica, falla en instalaciones de terceros
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	No aplica, falla en instalaciones de terceros
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en: Subestación Monterrico: Región de Ñuble, provincia del Diguillín, comuna de Chillán, código de comuna 16101.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Transelec no tiene clientes regulados conectados a su red.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	28-10-2023 a las 16:46 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	28-10-2023 a las 17:21 horas.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 16:31 horas del día 28 de octubre del presente, se produjo la línea 154 kV Monterrico – Montenegro, de propiedad de Transelec, por operación de protecciones de terceros ante falla en instalaciones de terceros.

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

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente el requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a un fenómeno en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión de instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

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

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una falla en instalaciones de propiedad de terceros, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec, en su calidad de operador de la instalaciones, para poder evitar dicha falla.

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

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

Anexo 3: Anexo de probatorios

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

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

Se concluye un correcto desempeño de las instalaciones de Transelec, evitando actuar ante una falla en instalaciones de terceros, operando correctamente de acuerdo con su configuración y las condiciones sistémicas presentes.

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

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

NO.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004247	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) BA S/E PARRAL 154KV BP1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28-10-2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. BA S/E PARRAL 154KV BP1

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004247	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) BA S/E PARRAL 154KV BP1	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Alimentador Nombre Nema		Desconexión	Normalización							
Parral	T3	Pablo Neruda C2	2,1	16:31	16:46	1	6353	11643,5	CGE	Parral, Retiro	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T3	Ajial C6	3,6	16:31	16:46	1	9369	11179	CGE	Parral	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
Cauquenes	T3	Quella C3	0,6	16:31	17:20	1	2131	7574	CGE	Cauquenes, Parral	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
San Carlos	T2	Violeta Parra C6	5,1	16:31	16:46	1	13361	20324,2	CGE	San Carlos	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T1	Monte Blanco C4	0,2	16:31	16:46	1	56	14543	CGE	San Carlos	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T1	Alico C3	0,8	16:31	16:46	1	3042	7583	CGE	San Carlos, San Fabián, Niquén	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos.
Total			13,4				34312	72846,7				

ENS: 3,350 MWH
N° de clientes afectados CGE: 34.312

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004247	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) BA S/E PARRAL 154KV BP1	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD La Gloria	Parral	Pablo Neruda	52C2	0
PMGD Bicentenario	Parral	Ajial	52C6	0
PMGD Cauquenes	Cauquenes	Quella	52C3	0
PMGD Itihue	San Carlos	Monte Blanco	52C4	0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023004256**

FECHA DE FALLA: 28-10-2023

INSTALACIÓN (ES) BA S/E MONTERRICO 154KV BP

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

Fecha	28-10-2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
BA S/E MONTERRICO 154KV BP**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004256	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) BA S/E MONTERRICO 154KV BP	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Cocharcas	T1-T2	Río Ñuble	CT	0,9	16:31	16:46	1	336	9335	CGE	San Carlos, San Nicolas.	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Hualte	T1	LAT 66 KV Hualte-Quirihue	-	0,1	16:31	16:46	1	965	1210	CGE	Ninhue, Quirihue	Rural	LAT 66 KV Hualte-Quirihue Propiedad de CGED Datos declarados en el T1 de S/E Quirihue.
	T2	San Nicolas	CT2	0,6	16:31	16:46	1	2470	5426,5	CGE	Ninhue, San Nicolás	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Quirihue	T1	Los presidentes	C1	1,1	16:31	16:46	1	2175	2840	CGE	Quirihue	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Vegas Verdes	C2	0,8	16:31	16:46	1	2657	3270	CGE	Quirihue, Cobquecura	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Cobquecura	E1	0,6	16:31	16:46	1	3744	5588,5	CGE	Quirihue, Cobquecura, Pelluhue	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Trehuaco	E2	5,3	16:31	16:46	1	5838	18930	CGE	Quirihue, Trehuaco	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Santa Elvira	T1	Vicente Méndez	C1	5,9	16:31	16:39	1	6687	22353,5	CGE	Chillán, Coihueco	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Almagro	C2	2,2	16:31	16:39	1	6814	15435	CGE	Chillán	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		San Alberto	C7	2,6	16:31	16:39	1	716	21052,5	CGE	Chillán	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
	T2	O'Higgins	C3	4,6	16:31	16:39	1	9543	18695	CGE	Chillán	Urbano	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Gamero	C4	2,9	16:31	16:39	1	2994	21337,5	CGE	Chillán	urbano	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
		Sargento Aldea	C5	2,6	16:31	16:39	1	2874	14225	CGE	Chillán	Urbano	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Total				30,2				47813	159699				

ENS: 5,123 MWH
N° de clientes afectados CGE: 47813

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004256	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) BA S/E MONTERRICO 154KV BP	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Cocharcas 2	Cocharcas	Rio Ñuble	52CT	0
PMGD Cernícalo II	Hualte	San Nicolás Ninhue	52CT2	1
PMGD Alcaldesa	Quirihue	Los Presidentes	52C2	2
PMGD Reconquistador	Quirihue	Cobquecura	52E1	0

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023004333**

FECHA DE FALLA: 28-10-2023

INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C8 Cto. Pilen de SEP Cauquenes

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

Fecha	28-10-2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
EDAC 52C8 Cto. Pilen de SEP Cauquenes**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004333	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C8 Cto. Pilen de SEP Cauquenes	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Cauquenes	T1	Pilen	C8	4,3	16:31	17:19	1	14450	20999,5	CGE	Cauquenes	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos,
Total				4,3				14450	20999,5				

ENS: 3,440 MWH

N° de clientes afectados CGE: 14.450

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



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004333	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C8 Cto. Pilen de SEP Cauquenes	

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Pilén	Cauquenes	Pilén	52C8	0

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023004334**

FECHA DE FALLA: 28-10-2023

INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C7 Alim. Pocillas SEP Cauquenes.

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

Fecha	28-10-2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
EDAC 52C7 Alim. Pocillas SEP Cauquenes.**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004334	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C7 Alim. Pocillas SEP Cauquenes.	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Cauquenes	T1	Pocillas	C7	0,8	16:31	17:20	1	2728	3513,5	CGE	Cauquenes; San Carlos, Quirihue	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos,
Total				0,8				2728	3513,5				

ENS: 0,653 MWH
N° de clientes afectados CGE: 2728

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004334	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C7 Alim. Pocillas SEP Cauquenes.	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Sin PMGD				

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023004335**

FECHA DE FALLA: 28-10-2023

INSTALACIÓN (ES) EDAC 52ET2 Alim. Tabolguen SEP Cauquenes.

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

Fecha	28-10-2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
EDAC 52ET2 Alim. Tabolguen SEP Cauquenes.**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004335	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52ET2 Alim. Tabolquen SEP Cauquenes.	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Cauquenes	T3	Tabolquen	ET2	0,5	16:31	17:20	1	1679	8159	CGE	Cauquenes, Chanco, Pelluhue	Urbano / Rural	Se recupera la totalidad de los consumos,
Total				0,5				1679	8159				

ENS: 0,408 MWH

N° de clientes afectados CGE: 1.679

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004335	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52ET2 Alim. Tabolguen SEP Cauquenes.	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PM El Rosal	Cauquenes	Tabolguen	52ET2	0

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023004337**

FECHA DE FALLA: 28-10-2023

INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C1 Cto. Copihue SEP Retiro.

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

Fecha	28-10-2023
Hora	16:31

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
EDAC 52C1 Cto. Copihue SEP Retiro.**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004337	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C1 Cto. Copihue SEP Retiro.	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Retiro	T1-T2	Copihue	C1	2	16:31	17:18	1	2731	4171,5	CGE	Retiro, Longavi.	Urbano / Rural		Se recupera la totalidad de los consumos, declarado en IF IF 2023004232 (operación EDAC)
Total				2				2731	4171,5					

ENS: 1,566 MWH

N° de clientes afectados CGE: 2.731

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004337	FECHA DE FALLA: 28-10-2023
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52C1 Cto. Copihue SEP Retiro.	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Los Gorriones	Retiro	Copihue	52C1	0
PMGD El Pichón	Retiro	Copihue	52C1	0



INFORME DE FALLA

**INFORME DE FALLA
S/E COCHARCAS BT4 COPELEC**

28 de octubre del 2023

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	S/E COCHARCAS BT4 COPELEC
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillan, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	28.10.2023 – 16.30
Fecha – Hora Término	28.10.2023 – 16.48
Duración	18 minutos
N° informe	2023004241
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	Ninhue – Portezuelo - San Carlos - San Nicolás - Trehuaco Chillán – Coihueco - San Fabián - San Carlos
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	
Fenómeno Eléctrico	No aplica	
Modo	No aplica	
Causa de Falla	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

3.1

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
S/E Cocharcas	4.2	16.30	16.48	Ninhue – Portezuelo - San Carlos - San Nicolás - Trehuaco Chillán – Coihueco - San Fabián - San Carlos	11990	Copelec

Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa	Clientes
Cato(rural 2)	2.1	16.30	16.48	Copelec	5724
Ninquihue(rural 1)	0.4	16.30	16.48	Copelec	1370
San Nicolas(rural 2)	1.7	16.30	16.48	Copelec	4896

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay	-	-	-

5. Generación afectada:

No Aplica.

6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

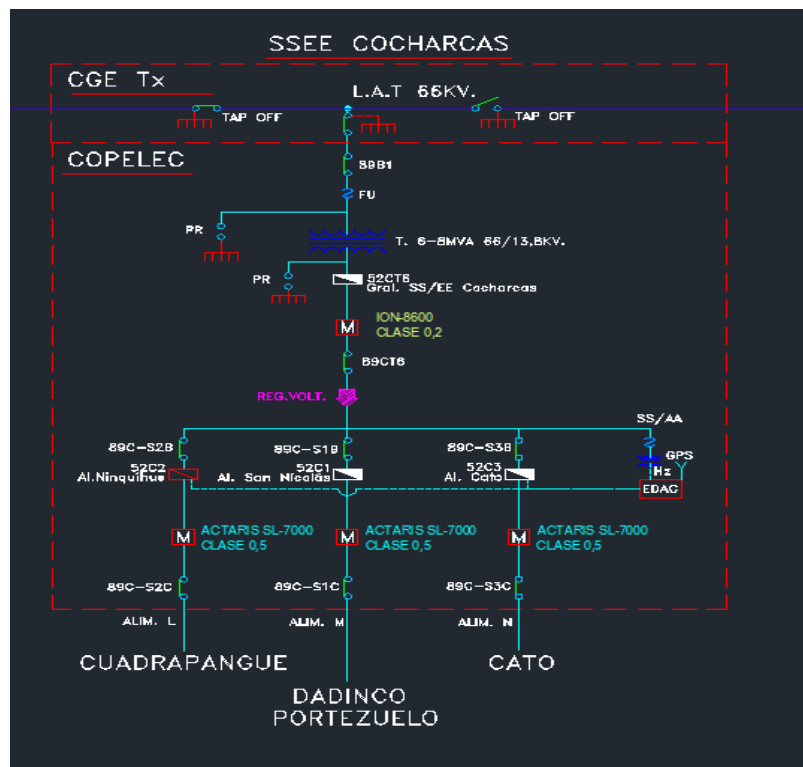
Hora	Evento
16:30	Sin energía SE Cocharcas.
16:33	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec
16:48	Se repone servicio LAT quedando con servicio SE Cocharcas

Registro de evento

001	23/10/28	16:47:06.477	no control alarm	450	375	257	66
002	23/10/28	16:31:19.419	CONTROL ALARMS	0	0	0	0
003	23/06/07	07:51:20.940	no control alarm	245	224	196	14
004	23/06/07	07:46:42.013	CONTROL ALARMS	248	233	206	15

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones



9. Medidas a corto plazo:

No Aplica, falla en otro segmento.



INFORME DE FALLA

**INFORME DE FALLA
ALIMENTADOR HUALTE
COPELEC
28 octubre del 2023**

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Alimentador Hualte
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillan, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	28.10.2023 – 16.30
Fecha – Hora Término	28.10.2023 16.48
Duración	18 minutos
N° informe	2023004375
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	San Nicolas – Ninhue – Portezuelo – San Carlos
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	
Fenómeno Eléctrico	No aplica	
Modo	No aplica	
Causa de Falla	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

3.1

Alimentador	Perdida potencia [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa	Clientes
Hualte(ruralidad 2)	0.21	16.30	16.48	Copelec	3153

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay			

5. Generación afectada:

No Aplica

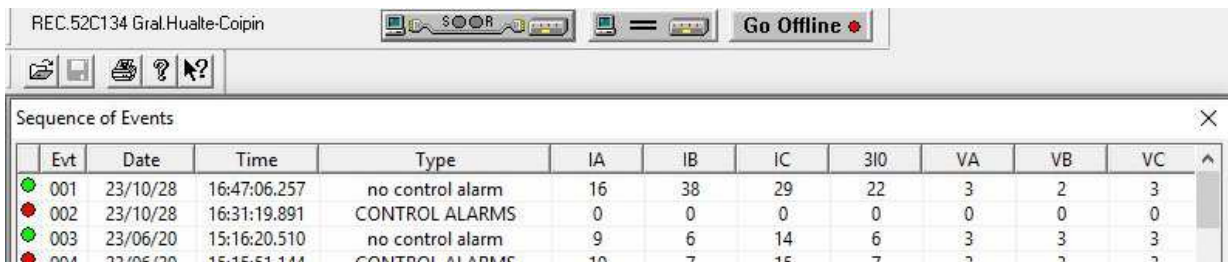
6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
16:30	Sin energía Alimentador San Carlos SE San Carlos.
16:33	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec.
16:48	Se repone servicio LAT quedando con servicio SE Hualte.

Registro de evento



Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	23/10/28	16:47:06.257	no control alarm	16	38	29	22	3	2	3
002	23/10/28	16:31:19.891	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
003	23/06/20	15:16:20.510	no control alarm	9	6	14	6	3	3	3
004	23/06/20	15:15:51.144	CONTROL ALARMS	10	7	15	7	3	3	3

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

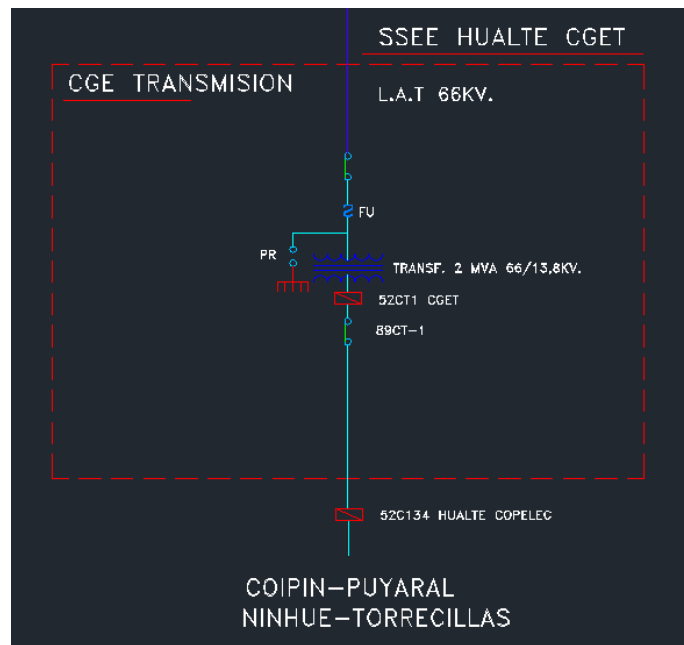


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones

9. Medidas a corto plazo:

No Aplica falla en otro segmento



INFORME DE FALLA

INFORME DE FALLA COPELEC
Alimentador San Carlos S/E San Carlos
28 octubre del 2023

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Alimentador San Carlos S/E San Carlos
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	San Carlos, Región de Ñuble. Chillan, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	28.10.2023 – 16.31
Fecha – Hora Término	28.10.2023 16.48
Duración	17 minutos
N° informe	2023004244
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	San Carlos – San Fabian - Coihueco
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	
Fenómeno Eléctrico	No aplica	
Modo	No aplica	
Causa de Falla	S/E Monte Negro 52A1 y 52A2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Parral, Cocharcas, Hualte, Quirihue, Paso Hondo, Cauquenes, San Carlos, Ñiquén, Retiro y Longaví, según IF 2023004226	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

3.1

Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
San Carlos SE San Carlos (ruralidad 2)	3.1	16.31	16.48	San Carlos, San Fabian – Coihueco	3223	Copelec

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay			

5. Generación afectada:

Central	SSEE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No hay						
Total						

Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
16.31	Sin energía Alimentador San Carlos SE San Carlos.
16.34	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec
16.48	Se repone servicio LAT quedando con servicio SE San Carlos

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

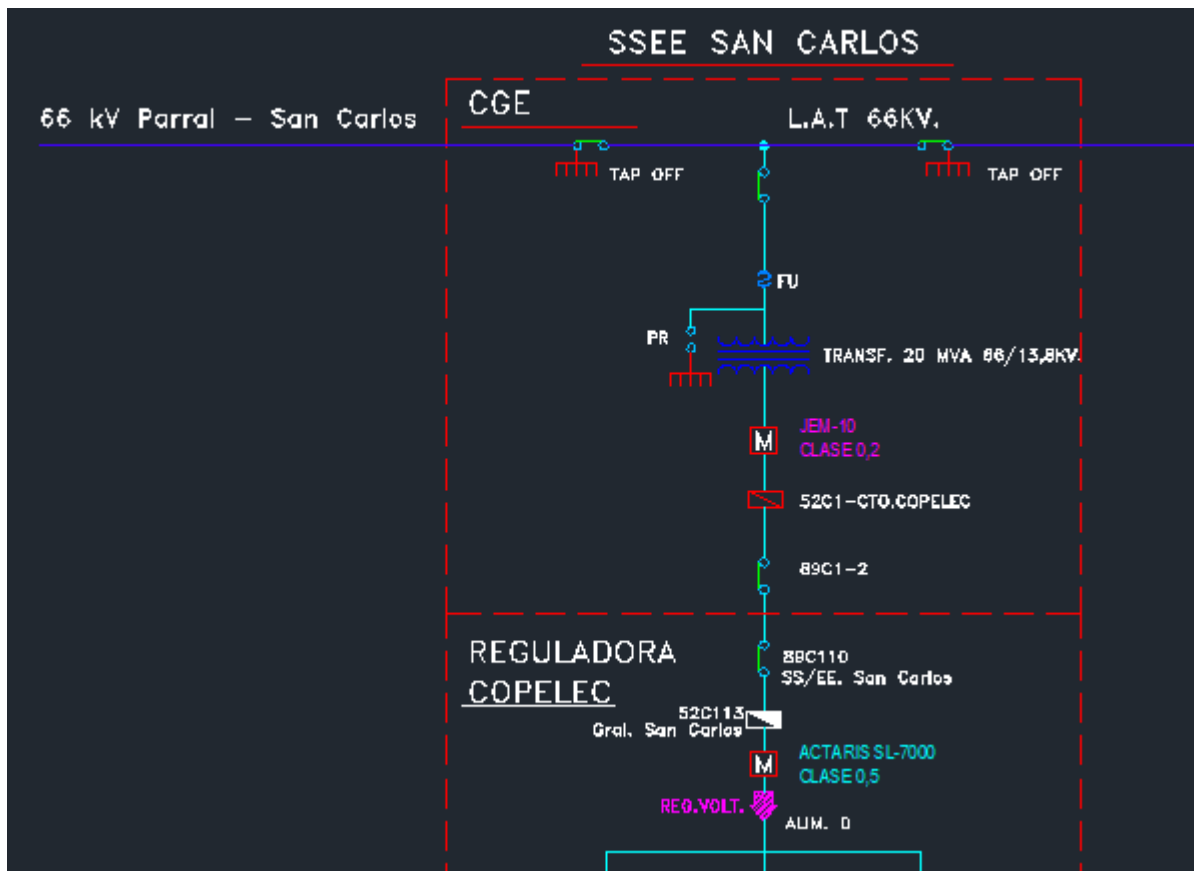


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones

8. Análisis de la actuación de protecciones y control.

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC	^
001	23/10/28	16:46:27.152	no control alarm	282	229	305	88	8	10	9	
002	23/10/28	16:31:18.841	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
003	23/10/19	16:21:00.937	non-reclose off	220	194	183	28	12	12	11	
004	23/10/19	11:08:08.850	NON-RECLOSE ON	243	224	205	25	12	12	11	
005	23/09/10	15:49:25.786	no control alarm	229	195	266	79	10	11	10	
006	23/09/10	15:49:25.371	CONTROL ALARMS	256	226	295	95	10	11	10	
007	23/08/26	17:52:21.312	non-reclose off	132	93	148	33	10	11	10	
008	23/08/26	17:37:00.810	GND TRIP BLK ON	77	37	72	15	11	11	10	
009	23/08/26	16:58:09.850	NON-RECLOSE ON	1	1	1	0	11	11	11	
010	23/08/26	16:54:25.660	no control alarm	1	1	2	0	11	11	11	

Se evidencia que subestación queda sin energía.

9. Medidas a corto plazo:

No Aplica



Informe de Falla

Empresa

LUZ PARRAL

Código de identificación

IF-TX-58

Versión

1

**Pérdida de suministro en SSEE San Gregorio, Paso Hondo y Longaví,
producto de la Operación Automática LT 154 kV Charrúa – Monterrico
(propiedad de Transelec)**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	7
3.	EVENTOS SCADA	7
4.	PROTECCIONES	8
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	8
4.2.	Ajustes	8
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	8
4.4.	Registro Eventos (UTC ± 00:00).....	8
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	9
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	9
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	9

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Luz Parral Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luz Parral Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.470.427-2
Representante legal Propietario:	Francisco Solís Ganga
Dirección Propietario:	Aníbal Pinto 1101, Parral.

Nombre Instalación:	SS/EE San Gregorio, Paso Hondo y Longaví.
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	66/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2023004221- 2023004222-2023004223
Fecha inicio evento :	28 de octubre del 2023
Hora inicio evento :	16:31:08
Fecha término evento :	28 de octubre del 2023
Hora término evento :	16:46:28
Duración evento :	15 minutos y 20 segundos.
Equipos afectados:	Transformador 66/13,2 kV N° 2 y N°1 de S/E San Gregorio, Transformador 66/13,2 kV N° 1 en S/E Paso Hondo y Transformador 66/13,2 kV N° 1 en S/E Longaví.
Consumo interrumpido:	1.90 MW de S/E San Gregorio 0.90 MW de S/E Paso Hondo 2.50 MW de S/E Longaví
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	Externa

Comunas afectadas por la Falla:	Externa
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	4
Cantidad de fallas.	16-12-2022 (EAF 473/2022) 16-12-2022 (EAF 471/2022) 16-12-2022 (EAF 470/2022) 09-12-2022 (EAF 451/2022)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador San Carlos: Rural. Alimentador Ñiquén: Rural. Alimentador Cardo Verde: Rural. Alimentador Unicaven: Rural. Alimentador Longaví Oriente: Rural. Alimentador Longaví Poniente: Rural.

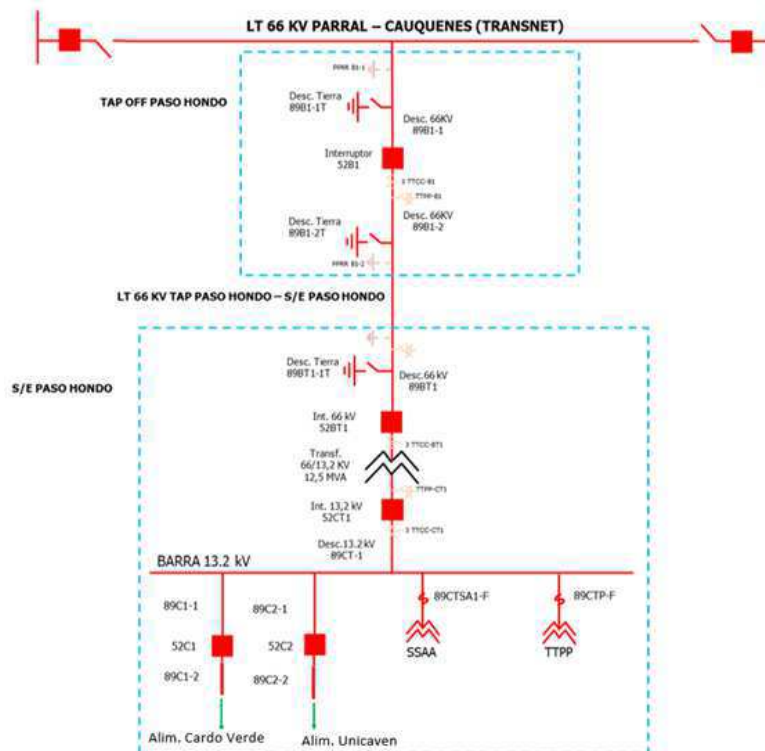
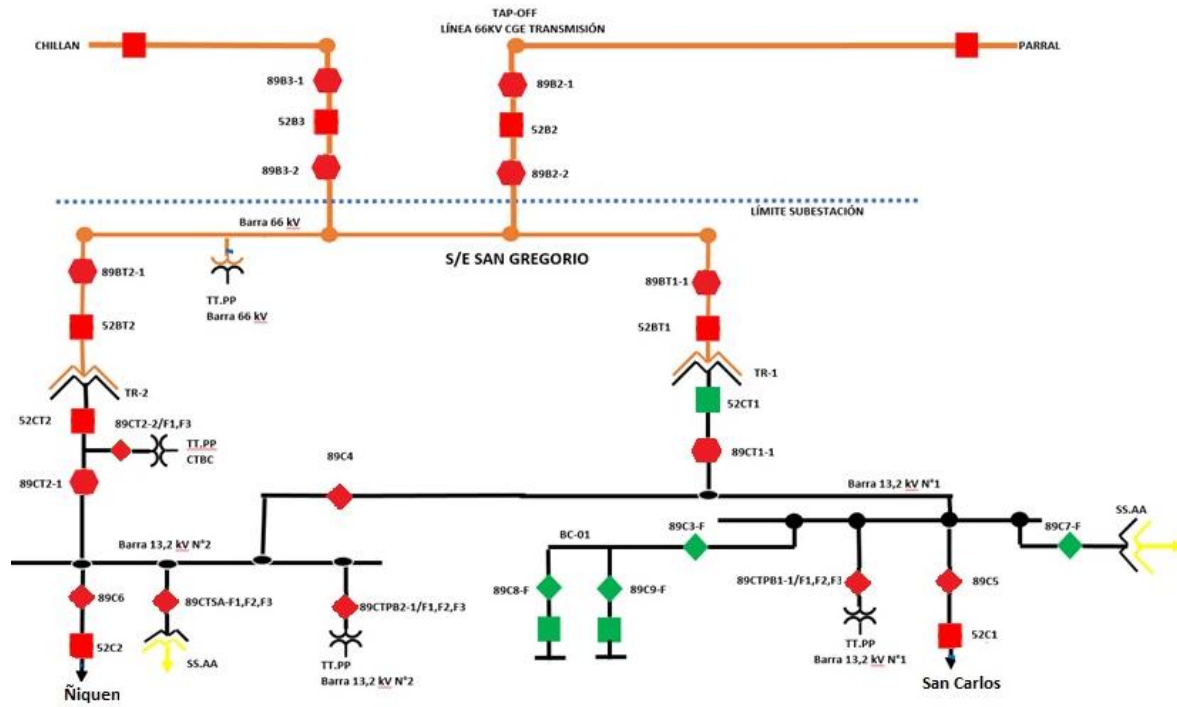
2.3. Descripción de la operación.

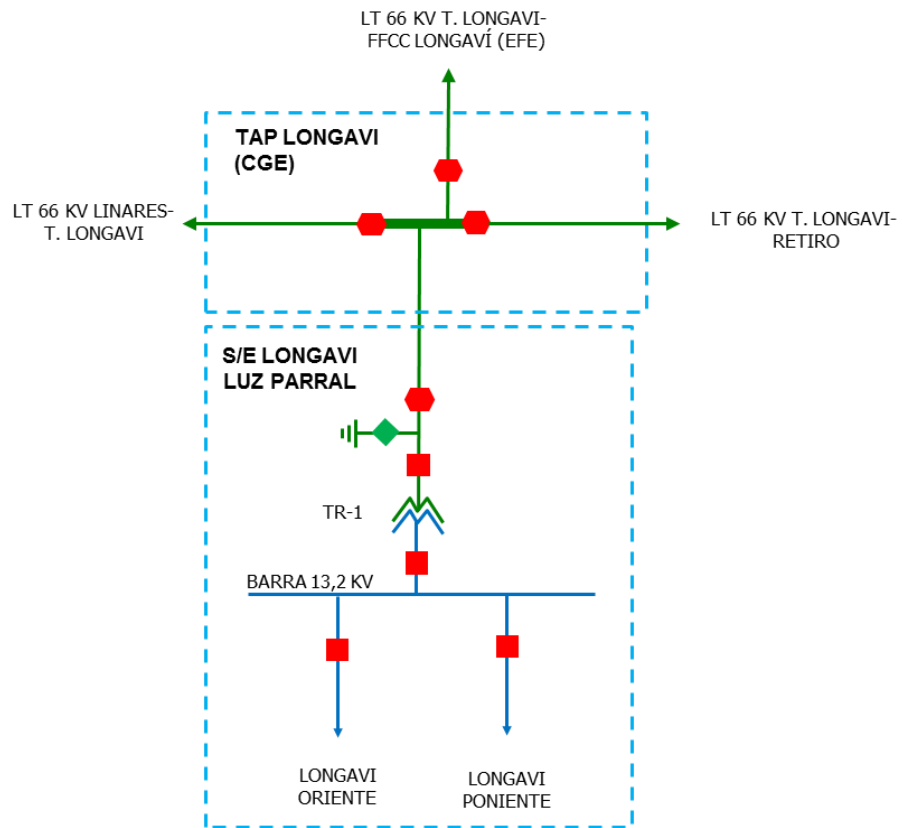
Operación Automática LT 154 kV Charrúa – Monterrico, afectando los consumos de la subestación S/E San Gregorio, S/E Paso Hondo y S/E Longaví.

2.4. Cronología de eventos.

- 16:31:08 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de las subestaciones (SS/EE) San Gregorio, Paso Hondo y Longaví, afectando a 1.408 clientes de S/E San Gregorio, 1.628 clientes de S/E Paso Hondo y 6.694 clientes de S/E Longaví.
- 16:34 hrs. Se da aviso al CEN, el cual indica falla en LT 154 kV Charrúa – Monterrico, propiedad de Transelec.
- 16:35 hrs. Se da aviso a Despacho Linares.
- 16:46:28 hrs. Se normalizan tensiones y consumos en las SS/EE San Gregorio, Paso Hondo y Longaví.

2.5. Esquema topológico sistema afectado





2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle					Horarios		
Subestación	Transformador					Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
San Gregorio	TR-66/13,2 kV N°2					28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Clientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
San Gregorio	TR-66/13,2 kV N°2	San Carlos	52C1	1,41	433	28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
		Ñiquen	52C2	0,49	975	28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
Total				1,90	1408			

Instalaciones afectadas	Detalle					Horarios		
Subestación	Transformador					Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Paso Hondo	TR-66/13,2 kV N°1					28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Clientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Paso Hondo	TR-66/13,2 kV N°1	Cardo Verde	52C1	0,37	841	28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
		Unicaven	52C2	0,53	787	28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
Total				0,90	1628			

Instalaciones afectadas	Detalle					Horarios		
Subestación	Transformador					Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Longavi	TR-66/13,2 kV N°1					28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Clientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Longavi	TR-66/13,2 kV N°1	Longavi Oriente	52C2	2,16	6266	28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
		Longavi Poniente	52C3	0,34	428	28-10-2023 16:31:08	28-10-2023 16:46:28	0:15:20
Total				2,50	6694			

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's, no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.