

Estudio para análisis de falla EAF 436/2023

"Falla en la línea 66 kV Teno - Curicó"

Fecha de Emisión: 03-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/10/2023
Hora	10:01
Consumos desconectados (MW)	25.44
Demanda previa del sistema (MW)	10200.54
Porcentaje de desconexión	0.250 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó / LT212CI1TR02----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó / LT212CI1TR02----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, por operación de protecciones ante una falla en la línea.

La causa de la falla es atribuida, presumiblemente, a un objeto llevado por el viento que entra en contacto con los conductores de la línea en el tramo Rauquén - Curicó.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), 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 un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 307_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	13-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 333_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-11-2021	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 015_2022	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	17-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Se realiza el retiro inmediato de elemento encontrado sobre conductores de la línea 110kV Quillota - Marbella. Se procede con revisión del transformador N°3 110/110 kV de S/E Quillota".
EAF 033_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	01-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El martes 01-02-2022, se retira paja atrapada en cadena de aislación de estructura N°67 por medio de pértiga aislada. El miércoles 02-02-2022, se procede a reemplazar el tramo de conductor de Cu N°2 AWG dañado y a reemplazar el linepost dañado por descarga a tierra. estructura N°62".
EAF 061_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	21-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 068_2022	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	22-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Revisión de la línea 66 kV San Fernando - Chimbarongo, retiro del elemento en la línea y reemplazo del aislador con descarga".
EAF 163_2022	Falla en línea 66 kV El Peumo - Santa Rosa	26-04-2022	Las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A no indican acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 207_2022	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Tomé	29-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo del transformador de SSAA de S/E Tome".
EAF 237_2022	Falla en línea 66 kV Las Cabras - El Manzano	23-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas".
EAF 248_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	02-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 261_2022	Falla en línea 66 kV Las Cabras - El Manzano	09-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran acciones correctivas".
EAF 332-2022	Falla en línea 66 kV Ejército - Coronel N°2	16-08-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó la reparación de la línea cortada el día 21-08-2022".
EAF 382_2022	Falla en el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica	17-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 497_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	26-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "se realiza la inspección inmediata de la línea, detectando punto de falla y determinando la correcta integridad de esta".
EAF 025_2023	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	20-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: "no sé consideran acciones correctivas".
EAF 026_2023	Falla en línea 110 kV La Ruca - Ovalle C1 y C2	21-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realiza reparación de estructuras afectadas N°54, N°56, N°57 y reemplazo de estructuras E55".
EAF 089_2023	Falla en línea 66 kV Guindo - Coronel N°1	22-02-2023	CGE Transmisión S.A. indica que realizó la reparación del conductor cortado entre las estructuras N°132 y N°133 de la línea 66 kV Guindo - Coronel N°1.
EAF 158_2023	Falla en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	05-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 184_2023	Falla en la línea 66 kV Concepción - Mahns	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°68 y N°70 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco"</i> .
EAF 189_2023	Falla en línea 66 kV Ejército - Guindo N°2	28-04-2023	CGE Transmisión S.A. indica que programará para junio de 2023 la reconfiguración del registro secuencial de eventos en las protecciones del paño B4 de S/E Ejército, para efectos de evitar su sobreescritura.
EAF 197_2023	Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno	30-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"No aplica"</i> .
EAF 210_2023	Desconexión forzada de la barra N°2 23 kV de S/E Angol	14-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se realizará revisión en alambrado y parametrización del relé ReyRoller 7SR224 (Siemens) en el ámbito de comunicaciones y ajustes IRG B en unidad de control, se programará para el 30 de junio de 2023"</i> .
EAF 221_2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	23-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 228_2023	Falla en la línea 66 kV Arenas Blancas - Escuadrón	25-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realizará remplazo de reloj satelital en SE Arenas Blancas"</i> .
EAF 313_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	25-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 339_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	10-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 364_2023	Falla en la línea 66 kV Nancagua - Paniahue	22-08-2023	GE Transmisión S.A. señala: <i>"Se realiza reemplazo del aislador dañado"</i> .
EAF 368_2023	Falla en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	22-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: <i>"Reparación de conductor cortado"</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

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Teno - Curicó, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con conductores Cu 2/0 AWG, AAAC Cairo y AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 17.95 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1950.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Teno - Curicó, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala: *"Urbano/Rural"*, y la empresa CEC Ltda. señala: *"Baja/Muy Baja"*.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

7301: Curicó.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (13-10-2023)	Informe de 5 días (17-10-2023)
CGE Transmisión S.A.	11-10-2023	25-10-2023
CGE S.A.	11-10-2023	18-10-2023
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda.	02-11-2023	02-11-2023
Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Tenó - Curicó	ST Zonal	Tenó - Rauquén	10:01	10:11
LT 66 kV Tenó - Curicó	ST Zonal	Rauquén - Curicó	10:01	14:26

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Curicó	Sol de Septiembre / C12	Curicó	1.73	0.020	1	10:01	10:04	10:04
S/E Curicó	Rucatrempo / C13	Curicó	3.14	0.030	4158	10:01	10:04	10:04
S/E Curicó	La Obra Zapallar / C6	Curicó	4.06	0.040	4289	10:01	10:04	10:04
S/E Curicó	Los Niches / C7	Curicó y Molina	0.91	0.010	3472	10:01	10:04	10:04
S/E Curicó (FFCC)	SI	SI	0.10	0.000	1	10:01	10:04	10:04
S/E Rauquén	Los Vidales / C2	Curicó	4.25	0.040	4144	10:01	10:11	10:11
S/E Rauquén	Romeral / C3	Curicó y Romeral	4.84	0.050	6650	10:01	10:11	10:11
S/E Rauquén	Quilvo / C4	Curicó y Romeral	2.89	0.030	2	10:01	10:11	10:11
S/E Rauquén	Cavalín / C6	Curicó, Romeral y Tenó	3.52	0.030	7248	10:01	10:11	10:11

Total: 25.44 MW 0.250 % 29965

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y CEC Ltda.
- SI: Sin información.

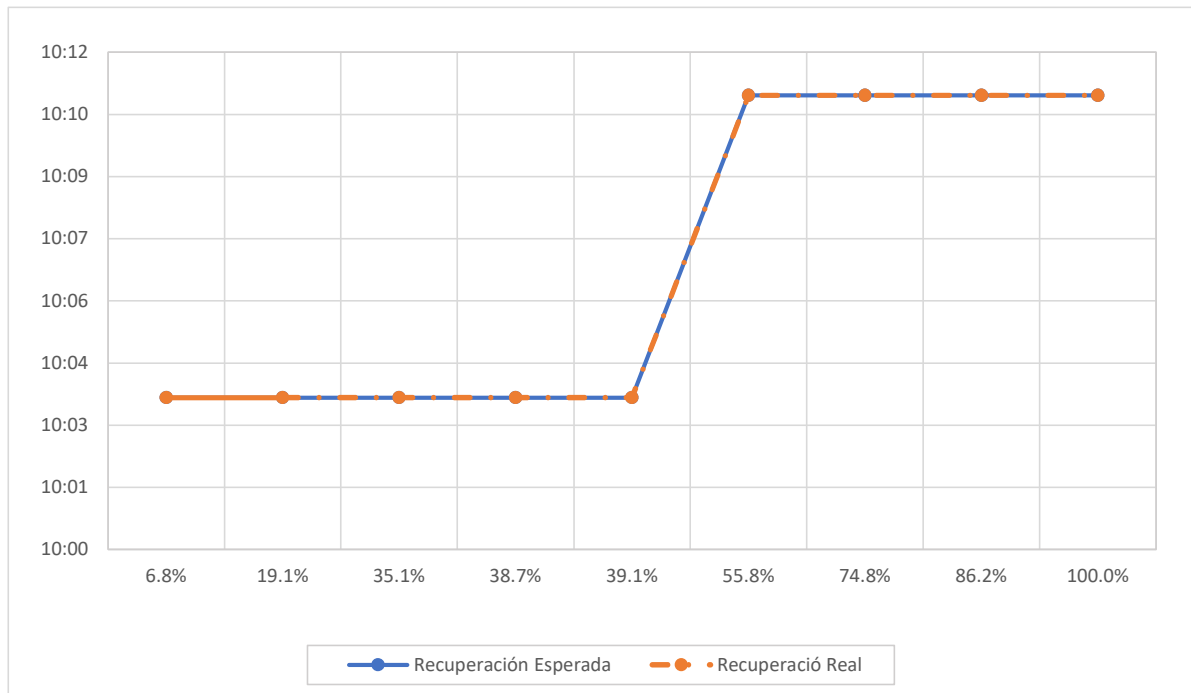
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Curicó	Sol de Septiembre / C12	CGE	Regulado	1.73	0.05	0.05	0.1
S/E Curicó	Rucatremono / C13	CGE	Regulado	3.14	0.05	0.05	0.2
S/E Curicó	La Obra Zapallar / C6	CEC	Regulado	4.06	0.05	0.05	0.2
S/E Curicó	Los Niches / C7	CEC	Regulado	0.91	0.05	0.05	0.0
S/E Curicó (FFCC)	-	EFE	Libre	0.10	0.05	0.05	0.0
S/E Rauquén	Los Vidales / C2	CGE	Regulado	4.25	0.17	0.17	0.7
S/E Rauquén	Romeral / C3	CGE	Regulado	4.84	0.17	0.17	0.8
S/E Rauquén	Quilvo / C4	CGE	Regulado	2.89	0.17	0.17	0.5
S/E Rauquén	Cavalín / C6	CGE	Regulado	3.52	0.17	0.17	0.6

Cientes Regulados : 3.1 MWh
Cientes Libres : 0.0 MWh
Total : 3.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y CEC Ltda.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados de las SS/EE Rauquén y Curicó.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	20.35	0.05	407.04
Último 20 %	5.09	0.05	101.76
100 % Total	25.44	0.05	508.80

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10200.54 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2 y U3), Colbún (U1), Mejillones (IEM), Nueva Renca (TG y TV), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1, U2 y U4) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 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 11 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 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, con las siguientes particularidades.

- Se encontraba abierto el interruptor 52BS de S/E Curicó, con la barra 66 kV N°1 alimentada de manera radial desde S/E Teno, a través de la línea 66 kV Teno - Curicó.
- De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A., el aporte de los PMGDs de la zona, al momento de la falla, es el descrito en la siguiente tabla.

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E Rauquén	Cavalín / C6	PFV Romero	2.0
S/E Rauquén	Quilvo / C4	PFV Rauquén	1.0

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 10:01 horas del martes 10 de octubre del 2023, se produce la apertura en la SE Teno del interruptor 52B2 de la Línea 66kv Teno - Curicó, afectando consumos de las SSEE: Rauquén y Barra Norte de SE Curicó.

A las 10:01 horas del martes 10 de octubre del 2023, se registró la desconexión forzada de la línea 66kV Teno - Curicó, por operación de protecciones, afectando consumos de las SSEE: Rauquén y Barra Norte de SE Curicó.

Luego de producido los eventos descritos, se verifican las protecciones operadas (eventos de relés y kilometraje entregado) en S/E Teno, y se comienzan con las maniobras de recuperación de suministro en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. normalizándose la Barra Norte de la SE Curicó a las 10:04 horas y la SE Rauquén a las 10:11 horas.

Se realiza el recorrido de la Línea 66kV Rauquén - Curicó no encontrando la causa de la operación, se presume que podría haber sido algo llevado por el viento no dejando un registro evidente en la línea."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

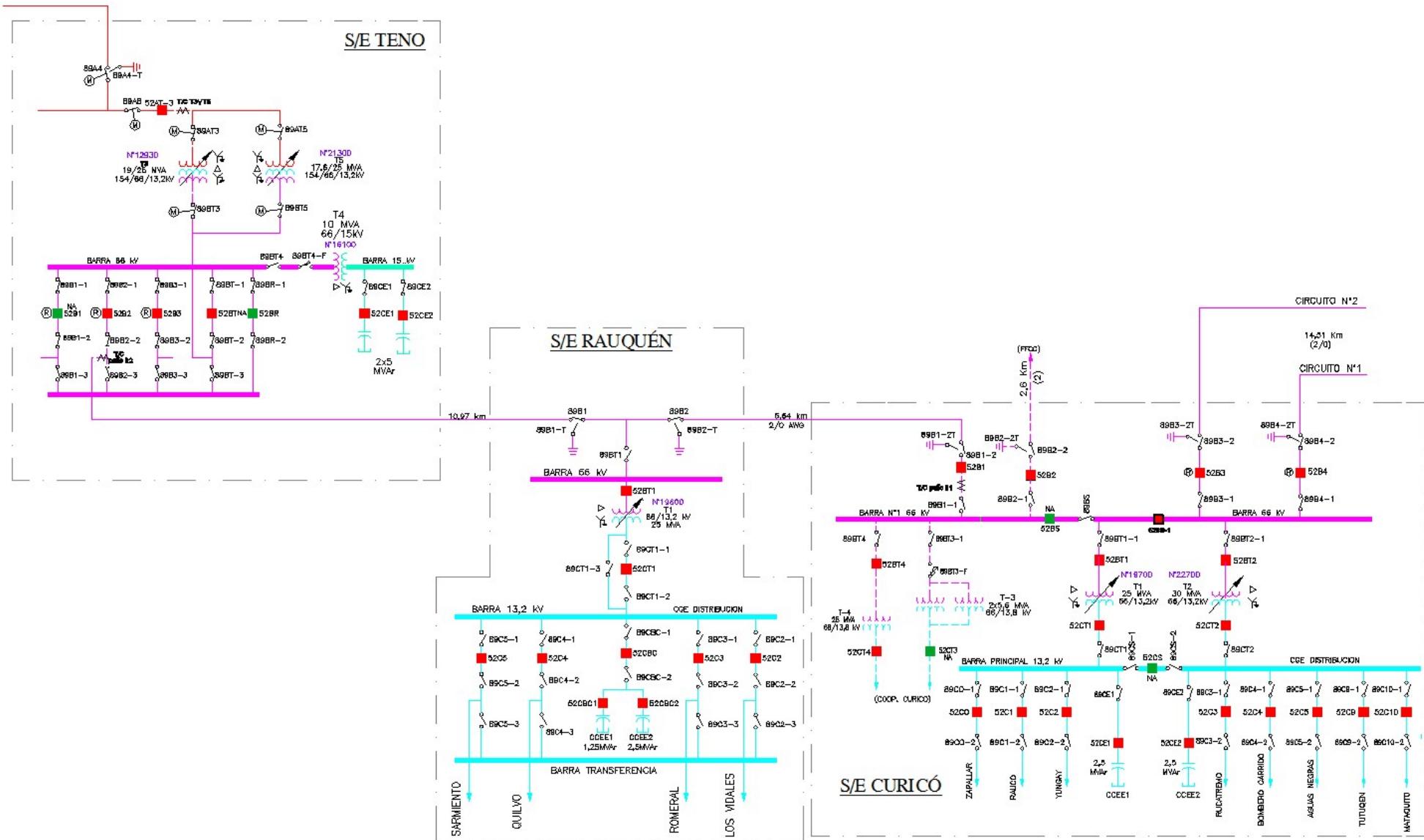
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:01	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante una falla en la línea.
10:01+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2 de S/E Teno, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante el reencendido de la falla en la línea 66 kV Teno - Curicó.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	10:03	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Curicó, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	10:04	Cierre del interruptor 52BS de S/E Curicó, energizando la barra 66 kV N°1 desde la barra 66 kV N°3.
11/10/2023	CEC S.A. y CGE S.A.	10:04	Se informan recuperados los consumos de la barra 66 kV N°1 de S/E Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	10:10	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Rauquén, asociado al tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	10:11	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Teno, energizando el tramo Teno - Rauquén de la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE S.A.	10:11	Se informan recuperados los consumos de S/E Rauquén.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	14:17	Se informa que, luego de una inspección, se verificó sin novedades la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	14:19	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Curicó, energizando el tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	14:23	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Curicó, asociado a la línea Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	14:25	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Rauquén, asociado al tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	14:26	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Curicó, normalizando el tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
11/10/2023	CGE Transmisión S.A.	14:26	Apertura del interruptor 52BS de S/E Curicó, normalizando la topología de operación de las barras 66 kV de la mencionada subestación.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A. y CEC Ltda.

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

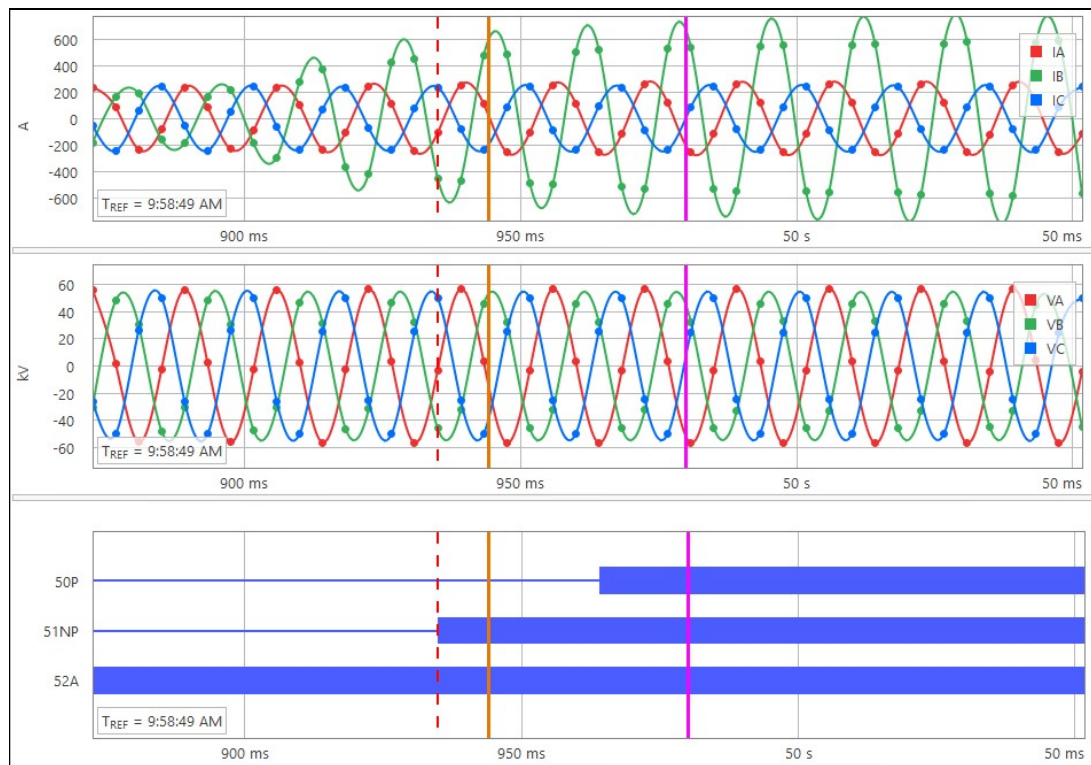
Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, ante una falla cuya causa es atribuida, presumiblemente, a un objeto arrastrado por el viento que provoca una descarga en los conductores del tramo Rauquén - Curicó.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Teno - Curicó, se produjo la pérdida de aproximadamente 25.44 MW de consumos en las SS/EE Curicó y Rauquén.

Operación de protecciones en S/E Teno

El interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, cuenta con relés SEL-311C y SEL-221F como sistemas de protección, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N). Adicionalmente, el relé SEL-311C cuenta con un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 segundos.

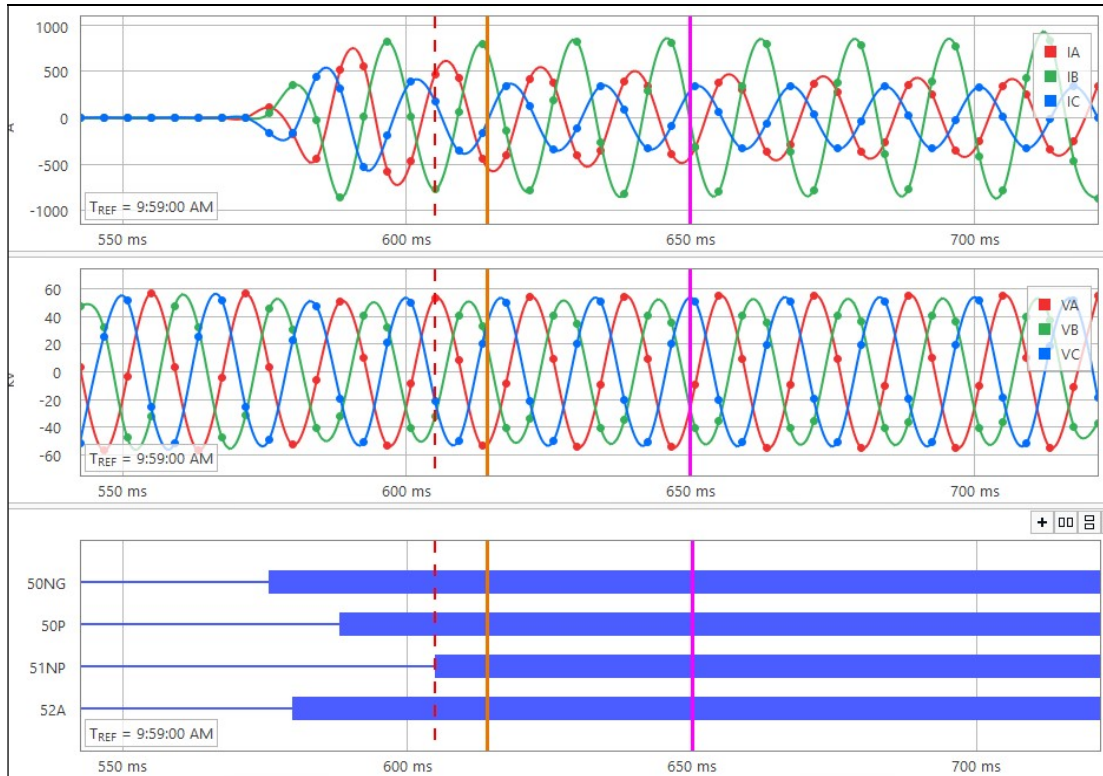
- Registro oscilográfico del relé SEL-221F del paño B2 de S/E Teno.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase B con una amplitud máxima de aproximadamente 800 A y una leve disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia la señal correspondiente a la activación de la protección 67N (señal 51NP).

- Registro oscilográfico del relé SEL-221F del paño B2 de S/E Teno, reconexión no exitosa.

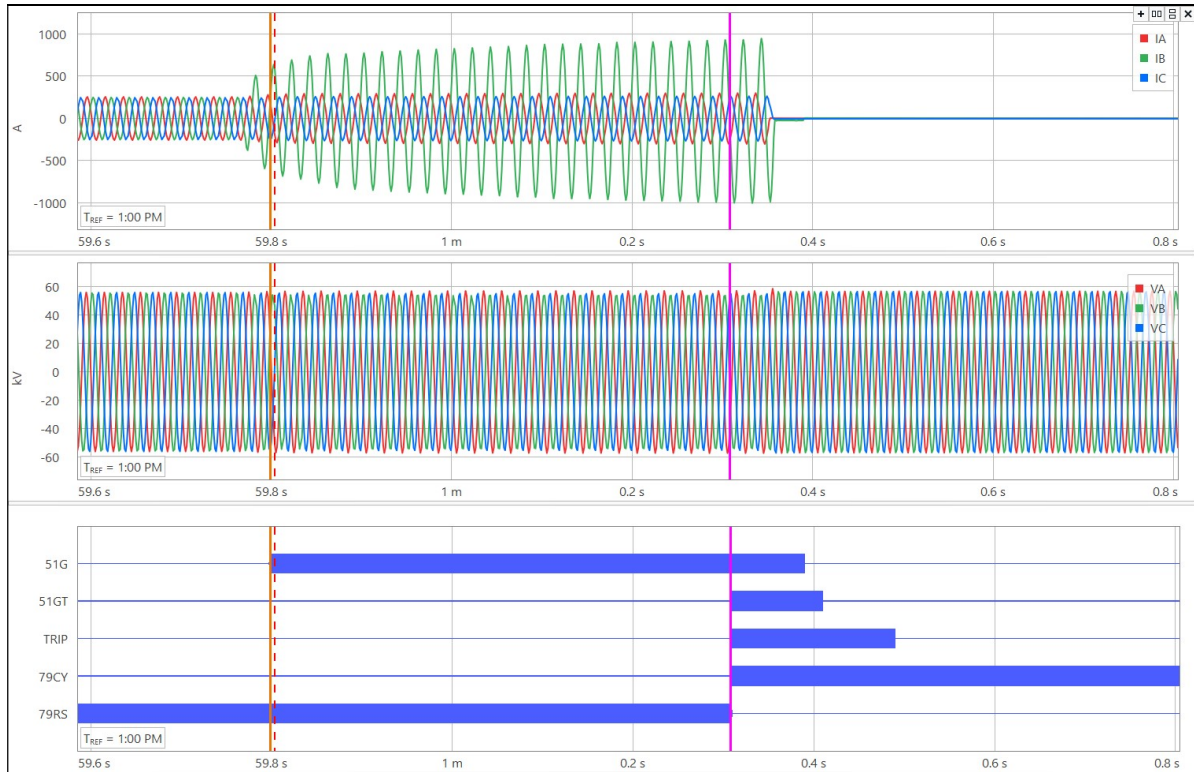


De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa que luego de producirse el cierre del interruptor 52B2 de S/E Teno, por acción del ciclo de reconexión automática del relé SEL-311C, se reenciende la falla con una magnitud de aproximadamente 850 A por la fase B y una leve disminución de las tensiones en esa misma fase.

En los canales digitales, debido al reencendido de la falla por el cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Teno, se aprecia la señal correspondiente a la activación de la protección 67N (señal 51NP).

De los registros oscilográficos, no se aprecia que en ninguna de las ocasiones se haya producido la operación de la protección 67N implementada en el relé SEL-221F. Adicionalmente, la empresa CGE Transmisión S.A. señala, en su Informe de Falla de 5 días, que el mencionado relé no cuenta con la capacidad de generar registros de eventos.

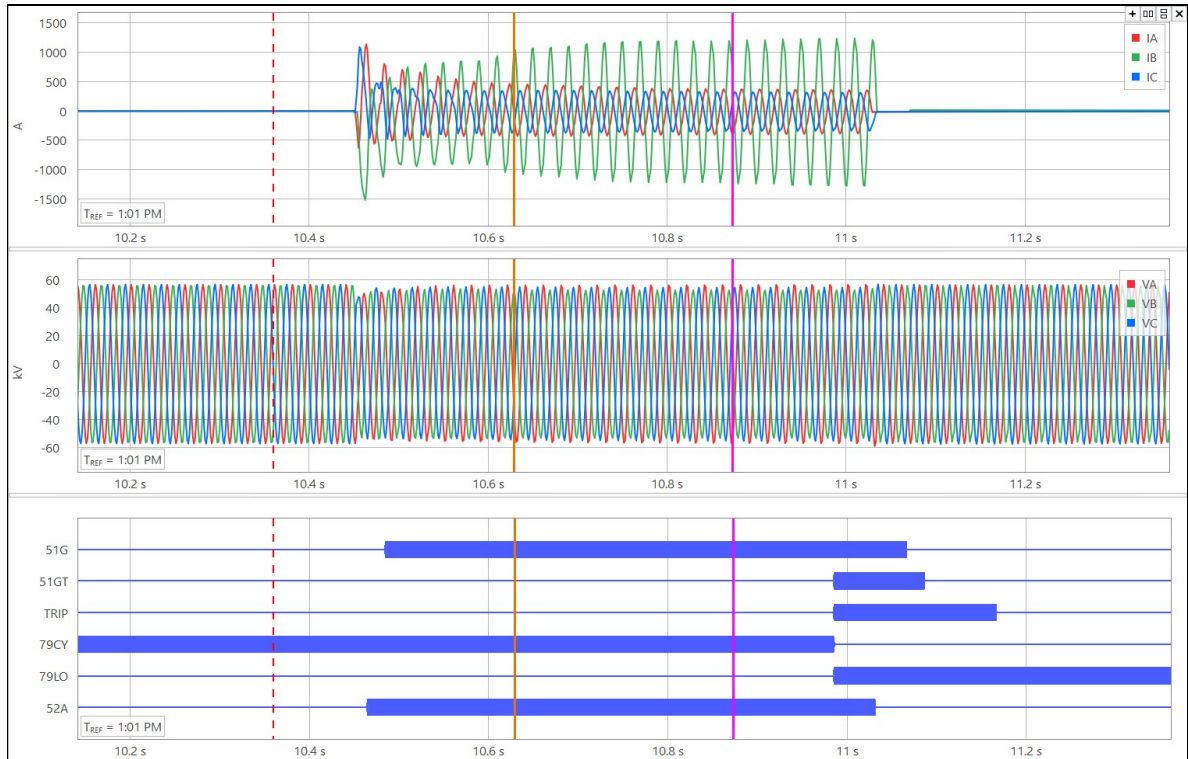
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B2 de S/E Teno.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase B con una amplitud que alcanza un máximo de aproximadamente 950 A.

En los canales digitales se aprecia la activación y posterior operación de la protección 67N (señales 51G, 51GT y TRIP) y la activación de la señal de inicio del ciclo de reconexión automática (señal 79CY).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B2 de S/E Teno, reconexión no exitosa.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa que, luego de producirse el cierre del interruptor 52B2 de S/E Teno por acción del ciclo de reconexión automática, se reenciende la falla con una magnitud de aproximadamente 1200 A por la fase B y una leve disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia que, debido al reencendido de la falla por el cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Teno, se produjo la activación y posterior orden de trip de la protección 67N (señales 51G, 51GT y TRIP). Adicionalmente, se aprecia la activación de la señal correspondiente al bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Teno.

S.E TENO		Date: 10/12/23		Time: 14:48:36.692	
B2 LT CURICO					
FID=SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730					
CID=D363					
#	Date	Time	Element	State	
53	09/06/23	14:47:24.784	51P	Deasserted	26 10/11/23 13:01:10.986 OUT105 Assorted
52	10/11/23	13:00:59.799	51G	Asserted	25 10/11/23 13:01:11.021 IN101 Deasserted
51	10/11/23	13:01:00.244	51P	Asserted	24 10/11/23 13:01:11.041 IN102 Assorted
50	10/11/23	13:01:00.309	51GT	Asserted	23 10/11/23 13:01:11.041 51P Deasserted
49	10/11/23	13:01:00.309	TRIP	Asserted	22 10/11/23 13:01:11.066 51G Deasserted
48	10/11/23	13:01:00.309	OUT101	Asserted	21 10/11/23 13:01:11.086 51GT Deasserted
47	10/11/23	13:01:00.309	OUT102	Asserted	20 10/11/23 13:01:11.166 TRIP Deasserted
46	10/11/23	13:01:00.309	OUT105	Asserted	19 10/11/23 13:01:11.166 OUT101 Deasserted
45	10/11/23	13:01:00.344	IN101	Deasserted	18 10/11/23 13:01:11.166 OUT102 Deasserted
44	10/11/23	13:01:00.364	IN102	Asserted	17 10/11/23 13:01:11.166 OUT105 Deasserted
43	10/11/23	13:01:00.364	51P	Deasserted	16 10/11/23 13:09:44.006 IN105 Assorted
42	10/11/23	13:01:00.389	51G	Deasserted	15 10/11/23 13:09:44.006 OUT202 Assorted
41	10/11/23	13:01:00.409	51GT	Deasserted	14 10/11/23 13:11:11.134 SV1T Assorted
40	10/11/23	13:01:00.489	TRIP	Deasserted	13 10/11/23 13:11:11.134 CC Assorted
39	10/11/23	13:01:00.489	OUT101	Deasserted	12 10/11/23 13:11:11.134 OUT103 Assorted
38	10/11/23	13:01:00.489	OUT102	Deasserted	11 10/11/23 13:11:11.139 CC Deasserted
37	10/11/23	13:01:00.489	OUT105	Deasserted	10 10/11/23 13:11:11.209 IN102 Deasserted
36	10/11/23	13:01:10.355	OUT201	Asserted	9 10/11/23 13:11:11.244 IN101 Assorted
35	10/11/23	13:01:10.430	IN102	Deasserted	8 10/11/23 13:11:12.539 SV1T Deasserted
34	10/11/23	13:01:10.465	IN101	Asserted	7 10/11/23 13:11:12.539 OUT103 Deasserted
33	10/11/23	13:01:10.465	OUT201	Deasserted	6 10/11/23 13:12:15.500 IN105 Deasserted
32	10/11/23	13:01:10.485	51G	Asserted	5 10/11/23 13:12:15.500 OUT202 Deasserted
31	10/11/23	13:01:10.620	51P	Asserted	4 10/11/23 17:23:31.224 IN105 Assorted
30	10/11/23	13:01:10.986	51GT	Asserted	3 10/11/23 17:23:31.224 OUT202 Assorted
29	10/11/23	13:01:10.986	TRIP	Asserted	2 10/11/23 17:26:52.344 IN105 Deasserted
28	10/11/23	13:01:10.986	OUT101	Asserted	1 10/11/23 17:26:52.344 OUT202 Deasserted
27	10/11/23	13:01:10.986	OUT102	Asserted	

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 67N en un tiempo de 510 ms (registros N°52, N°50 y N°49). La apertura efectiva del interruptor 52B2 de S/E Teno se produjo en un tiempo de 35 ms (registro N°45).

Posteriormente, luego de 10.05 segundos desde la orden de trip, se aprecia la orden de cierre por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°36), provocando el cierre del interruptor 52B2 en un tiempo de 100 ms (registro N°34).

La reconexión del interruptor 52B2 provocó el reencendido de la falla en la línea 66 kV Teno - Curicó y, con ello, la activación y posterior orden de trip de la protección 67N en un tiempo de 510 ms (registros N°32, N°30 y N°29). La apertura definitiva del interruptor 52B2 de S/E Teno se produjo en un tiempo de 35 ms (registro N°25). Por último, no se aprecia la activación de una protección de cierre contra falla que hubiera permitido el despeje instantáneo del cortocircuito, luego del cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Teno.

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de octubre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes aportados por el Coordinador (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

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

CGE Transmisión S.A.

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

Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. (CEC)

- Fecha de envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE).

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Teno.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Teno.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Teno, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Teno, durante su reconexión automática no exitosa.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Desconexión forzada de la línea 66 kV Teno - Curicó por operación de protecciones, ante una falla cuya causa es atribuida, presumiblemente, a un objeto arrastrado por el viento que entra en contacto con los conductores del tramo Rauquén - Curicó.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Teno.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 11 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.

CGE Transmisión S.A.

- o Plan de trabajo para la incorporación en el registro de eventos secuenciales del relé SEL-311C, del paño B2 de S/E Teno, de las señales asociadas al ciclo de reconexión automática (activación, orden de cierre y bloqueo).
- o Evaluar la implementación de una función de cierre contra falla en el relé SEL-311C del paño B2 de S/E Teno.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

- o Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 11 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	
ELCANELO	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	101
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
RIOTRUENO	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	86
ELMANZANO	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	89
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CARILAFQUEN	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	7	7	7	7	7	154
MALALCAHUELLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	186
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	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	38
LAVINA	0	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
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MULCHEN	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	38
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	42	42	42	40	42	42	42	42	31	30	31	29	28	31	27	26	26	26	37	42	42	42	42	42	42	882
RECA	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	22
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	167
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
MSA-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
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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
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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	31
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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	260
MELO	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	34
LIGAN	14	8	8	7	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	16	16	16	16	16	167
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	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	43
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	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	12
PILMAIQUEN	38	38	38	37	38	38	38	38	38	37	38	36	36	38	35	34	34	34	38	38	38	38	38	38	38	890
RUCATAYU	47	44	44	42	44	47	47	47	44	47	44	41	41	44	39	38	39	39	44	47	47	47	47	47	47	1052
CUMBRES	8	8	8	7	8	8	8	8	8	7	8	7	7	8	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	8	177
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	215
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	9	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	209
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	94
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	39
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	37
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC1	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	50
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	15
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
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	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	70
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
PIEDRASNEGRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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		2243	2221	2207	2203	2192	2203	2239	2192	1879	1460	1295	1181	1149	1215	1284	1279	1290	1324	1779	2240	2282	2033	1935	1880	43.195
PE-TCHAMMA	13	20	39	60	74	98	109	104	89	65	27	6	7	8	12	15	14	13	25	24	24	4	5	5	860	
PE-SIERRAGORDA	14	20	26	34	41	49	56	57	48	23	4	3	12	23	34	38	40	43	48	43	19	4	2	7	689	
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	4	5	6	9	11	13	14	12	3	0	0	5	15	25	28	30	31	39	49	31	18	8	4	362	
PE-CERROTIGRE	1	1	1	1	2	4	4	6	2	0	0	0	0	12	40	50	60	68	89	112	73	35	13	3	574	
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	22	8	0	87
PE-CALAMA	6	13	21	26	34	40	42	43	40	19	6	5	16	32	46	0	0	0</								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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
PE-LAESTRELLA	8	7	6	6	7	8	9	10	10	4	1	1	0	0	0	0	1	2	8	13	14	15	15	14	158
PE-LASPENAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	95
PE-CAMPO-LINDO	37	36	35	35	33	34	39	39	39	30	24	18	14	10	10	9	8	8	15	21	23	24	25	24	590
PE-ELMAITEN	8	8	8	8	8	7	8	7	7	6	5	4	4	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	129
PE-NEGRETE	30	30	30	30	29	30	30	30	30	26	24	22	21	19	18	18	17	18	20	25	25	24	25	24	595
PE-MESAMAVIDA	37	37	36	36	37	37	37	36	34	26	21	17	15	12	11	11	11	12	18	26	27	26	26	26	609
PE-ALENA	62	62	60	60	62	63	61	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	40	42	43	43	42	727
PE-CUEL	24	25	24	25	25	26	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	17	17	17	297
PE-LOMASDEDUQUECO	47	48	48	48	49	49	50	50	47	37	31	25	21	18	18	18	18	19	24	33	35	34	34	34	833
PE-LOSOLMOS	66	64	61	60	56	57	63	65	64	52	44	34	27	22	21	19	18	18	28	39	42	43	44	45	1049
PE-RENAICO	34	33	32	33	30	31	36	37	37	20	17	16	14	12	12	11	10	11	20	27	28	28	28	28	583
PE-RENAICO-2	99	96	94	94	89	90	98	99	99	85	81	77	75	71	71	70	67	66	74	89	84	79	79	79	2006
PE-MALLECONORTE	94	94	94	97	94	97	105	104	98	71	53	43	37	34	36	36	37	38	51	69	74	74	74	73	1677
PE-MALLECOSUR	102	103	103	106	103	105	113	114	111	87	71	58	51	46	47	46	48	61	79	82	81	82	82	82	1929
PE-SANGABRIEL	131	129	126	131	126	128	138	138	133	106	94	81	72	65	63	61	59	60	77	102	102	98	100	99	2416
PE-LAFLOR	24	24	23	24	24	24	24	24	24	20	18	16	14	13	12	11	11	13	16	17	17	18	16	16	436
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	71	68	66	67	64	66	71	72	71	60	58	54	50	47	46	45	43	42	49	62	60	57	57	56	1399
PE-ELNOGAL	6	6	5	5	5	5	5	4	5	4	3	1	0	0	0	0	1	1	1	0	1	2	3	3	65
PE-LOSBUENOSAIRE	22	23	23	23	23	23	23	23	23	20	18	16	15	13	13	13	13	13	15	18	17	17	17	17	439
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	5	4	4	4	4	4	4	6	6	6	6	6	6	146
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	62
PE-LEBU	5	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	113
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	71
PE-RAKI	5	5	6	6	6	5	5	5	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	5	5	4	4	4	4	107
PE-ELARRIBOL	3	3	4	4	4	4	4	6	6	4	2	2	2	0	1	1	2	0	2	2	1	1	1	1	54
PE-AURORA	62	58	56	52	55	54	52	51	48	36	41	33	32	42	34	37	36	35	43	51	51	52	53	52	1118
PE-PUELCHESUR	54	50	49	41	43	42	43	41	37	23	25	18	14	24	12	14	19	22	35	50	53	51	49	50	857
PE-SANPEDRO	17	16	15	14	15	15	15	15	15	10	10	6	5	8	5	5	5	6	10	12	11	12	13	14	265
PE-SANPEDRO-2	23	22	21	19	21	20	20	20	19	13	14	9	7	11	5	6	6	7	14	18	17	17	19	19	367

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	0	0	371	3039	4664	4952	5132	5109	4852	4776	4642	4461	4133	3194	402	0	0	0	0	49.728
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	53
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	52
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	21	55	61	64	80	85	86	88	88	77	43	4	0	0	0	0	754
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	11	11	12	12	11	11	11	10	8	1	0	0	0	0	0	120
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	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	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	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	17	21	21	21	20	16	11	8	2	0	0	0	0	0	176
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	15	99	99	95	97	94	90	88	88	89	68	2	0	0	0	0	0	1013
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	10	71	87	94	97	93	95	92	99	100	99	73	7	0	0	0	0	1018
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	33	69	74	75	63	57	51	48	49	49	31	3	0	0	0	0	604
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	38
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	86	132	134	137	131	129	127	123	120	112	81	6	0	0	0	0	1325
PFV-NUEUQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	43	79	81	80	71	70	69	68	72	71	42	4	0	0	0	0	755
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	58	73	72	73	70	66	65	60	55	55	6	0	0	0	0	0	713
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	24	33	40	42	41	42	41	36	23	12	1	0	0	0	0	349
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	83
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	8	43	61	62	63	60	61	64	69	68	66	41	3	0	0	0	0	667
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	8	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	15	15	14	14	15	16	16	18	1	0	0	0	0	0	140
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	10	11	11	12	12	14	0	0	0	0	0	0	104
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	82
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	17	111	155	149	142	140	144	152	164	160	138	122	13	0	0	0	0	1606
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	31	42	42	43	42	42	43	45	43	43	31	4	0	0	0	0	454
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	30	39	40	40	39	39	39	39	36	37	27	3	0	0	0	0	411
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	60	103	112	112	109	115	121	130	125	117	74	11	0	0	0	0	1196
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	14	96	109	100	99	96	98	95	105	115	104	83	10	0	0	0	0	1123
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	7	23	22	14	18	12	3	3	0	0	0	11	2	0	0	0	0	114
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	29	34	34	34	32	34	35	37	38	37	31	3	0	0	0	0	383
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	88
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	82
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTORTOLAS	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	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	59
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	7	7	6	7	6	6	6	3	0	0	0	0	0	58
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	8	8	7	8	7	6	7	3	0	0	0	0	0	68
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
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	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	50
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	58
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	7	6	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-BULNESLOSBARONES	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	18
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	40
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	21
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	8	8	7	6	6	5	4	1	0	0	0	0	68
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	4	5	4	3	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	7	6	5	6	7	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-COCHARCAS	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	17
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	4	4	3	4	3	0	0	0	0	36
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	0	5
PFV-MILAN-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
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	7
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	0	0	0	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	4	3	3	0	0	0	0	0	40
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	62
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	8	8	7	6	6	5	5	1	0	0	0	69
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	33
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	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	6	5	5	4	4	1	0	0	0	0	54
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	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	7											

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
mércoles, 11 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
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340	340	340	340	340
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239	346	346	346	346
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	317	239	239	200	206	211	245	249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0																				

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 11 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	
RAPEL-1	50	50	50	50	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	545
RAPEL-2	45	44	45	49	44	44	44	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	45	45	45	45	585
RAPEL-3	56	50	50	50	55	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	606
RAPEL-4	55	44	49	44	44	44	44	49	45	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	44	45	45	45	45	642
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	30	5	12	10	12	12	12	30	12	5	5	5	5	5	5	0	0	0	5	5	30	30	30	30	30	321
CIPRESES-2	21	20	20	20	20	20	30	25	20	20	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	377
CIPRESES-3	10	5	12	10	10	5	10	30	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	5	5	11	30	30	30	30	263
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	162
LAMINA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	386
ISLA	69	63	67	66	66	65	69	69	65	63	57	57	57	57	63	54	54	54	57	57	69	69	69	69	69	1516
CURILLINQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	239	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5936
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	259	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6469
COLBUN-1	228	228	228	228	222	182	228	228	210	172	119	119	119	119	119	138	138	138	119	119	228	228	228	228	228	4428
COLBUN-2	228	223	228	228	228	223	228	228	142	0	0	0	0	0	119	119	119	119	119	120	223	228	228	228	228	3693
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	12	23	12	12	12	12	12	12	12	12	12	42	42	42	42	42	786
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	18	42	18	18	18	18	34	18	18	18	42	42	42	42	42	42	832
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-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
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-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
ELTORO-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
ABANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-1	143	96	69	53	53	110	144	160	118	84	117	106	53	120	53	53	53	53	102	116	154	160	154	141	2465	
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	80	95	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	93	80	80	1948
RUCUE	169	132	110	97	97	142	170	178	149	122	149	139	97	151	97	97	97	97	137	148	178	178	178	168	3278	
QUILLECO	70	57	47	42	42	61	70	70	64	52	64	60	42	65	42	42	42	42	59	64	70	70	70	70	1375	
LAJAJ	24	20	17	16	16	21	24	26	22	19	21	20	16	22	16	16	16	16	20	21	25	26	25	23	486	
RALCO-1	252	300	300	287	275	300	300	301	258	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	345	345	345	345	345	6819
RALCO-2	309	300	300	300	300	300	300	301	300	252	295	280	281	267	285	280	274	264	267	345	345	345	345	345	7179	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	31	30	29	29	29	29	29	29	32	32	32	32	32	746	
PANGUE-1	225	225	225	207	225	225	225	225	225	50	50	50	50	100	150	175	175	225	225	225	225	225	225	225	4382	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	50	50	50	75	125	125	175	225	225	225	225	225	3800	
ANGOSTURA-1	140	135	140	140	140	140	140	140	140	74	74	74	74	74	74	74	74	74	121	109	140	136	135	109	2669	
ANGOSTURA-2	140	140	140	120	140	140	137	140	140	79	79	79	79	79	79	104	134	119	114	139	140	140	140	138	2879	
ANGOSTURA-3	47	47	47	40	47	47	40	47	47	40	40	40	40	40	42	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1074	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	53	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	55	55	53	55	57	527	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	55	55	53	55	475	

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESES	1303,1	1303,1	1303,1	1303,1	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,2	1303,3	1303,3	1303,3	1303,3	1303,3	1303,3	1303,3	1303,3	1303,3	1303,25
COLBUN	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,9	436,94
MACHICURA	256,1	256,1	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,1	256,2	256,1	256,1	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,20
PEHUENCHE	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,6	647,71
POLCURA	733,5	733,6	734,0	734,5	735,0	734,9	734,5	733,7	733,5	733,7	733,5	733,5	734,1	733,9	734,4	734,9	735,4	735,8	735,8	735,7	735,7	735,2	734,5	734,0	733,5	733,50
ELTORO	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,3	1330,36
ANGOSTURA	316,5	316,5	316,6	316,6	316,6	316,7	316,7	316,7	316,7	316,6	316,5	316,4	316,3	316,3	316,3	316,3	316,3	316,4	316,4	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,60
PANGUE	509,9	509,8	509,6	509,5	509,3	509,4	509,2	509,1	508,9	509,1	509,3	509,6	509,7	509,9	509,9	509,9	509,9	509,8	509,7	509,5	509,4	509,3	509,2	509,0	509,0	509,03
RALCO	724,3	724,3	724,3	724,3	724,3	724,3	724,3	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,2	724,16
CANUTILLAR	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,50
RAPEL	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,5	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,43

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1303,13
COLBUN	436,85
MACHICURA	256,10
PEHUENCHE	647,60
POLCURA	734,00
ELTORO	1330,28
ANGOSTURA	316,50
PANGUE	509,61
RALCO	724,42
CANUTILLAR	239,48
RAPEL	103,39

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 11 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
LosChangos220	122,2	106,9	104,4	89,4	90,7	87,8	105,5	106,1	18,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	79,5	112,2	169,5	112,9	104,1	58,74
Antofagasta110	128,7	112,5	109,8	94,1	95,5	92,4	110,9	111,3	18,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	83,6	117,7	177,8	118,4	109,4	61,71
DAlmagro220	118,0	103,6	101,6	86,9	88,1	84,7	101,9	102,8	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	77,4	110,1	166,0	110,1	101,8	57,09
Cardones220	115,5	101,2	99,2	84,9	86,0	83,6	100,6	102,2	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	76,5	108,4	163,1	108,1	99,0	56,10
Maitencillo220	112,4	98,5	96,8	82,7	83,9	81,6	98,3	100,4	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	75,0	106,1	159,6	105,6	96,4	54,81
PAZucar220	111,2	96,5	94,7	80,7	81,8	79,9	96,5	99,5	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	74,8	106,1	159,3	105,2	95,7	54,18
Quillota220	108,9	84,2	82,6	68,5	70,6	70,1	86,9	98,6	18,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	75,4	107,2	159,4	104,9	94,8	51,30
Polpaico220	108,3	83,8	82,1	68,0	70,2	69,6	86,3	97,9	18,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	74,8	106,7	158,9	104,5	94,3	51,01
CNavia220	106,6	68,6	66,9	52,5	56,1	57,3	74,4	96,9	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	75,0	107,1	159,6	104,7	94,3	47,45
AJahuel220	101,2	33,9	32,4	17,6	24,5	29,3	47,0	93,2	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	74,0	105,8	157,6	103,5	92,9	38,83
Ancoa220	37,0	21,4	20,1	5,9	13,5	19,1	27,0	51,1	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	69,8	99,6	148,5	97,5	84,6	29,70
Concepcion154	22,6	18,8	17,5	3,2	11,1	17,0	22,7	42,0	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	70,3	100,4	149,7	98,4	84,3	28,17
Charrua220	21,9	18,2	17,0	3,1	10,8	16,5	22,0	40,8	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	68,0	96,8	144,4	94,9	81,5	27,22
Ciruelos220	21,6	3,5	2,3	0,0	1,1	1,9	3,9	31,6	17,9	0,0	258,4	0,0	0,0	38,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	63,4	91,8	139,1	90,9	77,6	35,15
PMontt220	21,9	3,6	2,3	0,0	1,1	1,9	4,0	31,9	18,6	0,0	272,0	0,0	0,0	40,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	61,1	89,3	136,9	89,3	76,3	35,45
Chiloe110	22,0	3,6	2,3	0,0	1,1	1,9	4,0	32,2	18,8	0,0	277,0	0,0	0,0	41,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	61,7	90,4	138,7	90,6	77,2	35,97

Inercia GvAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	40,6	40,6	39,6	39,6	39,3	39,0	39,8	39,9	35,6	33,8	33,3	33,0	33,9	33,7	34,4	34,4	34,4	34,8	35,3	43,1	45,0	45,9	44,9	43,0	38,2

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-94,0	-65,8	-39,3	-38,6	-39,1	-52,9	-40,4	-54,7	-42,1	-29,4	-36,1	-36,8	-69,0	-43,1	-71,6	-30,5	-31,2	-28,7	-57,3	-45,8	-97,5	-96,0	-95,0	-76,7	97,5
ELLoa220->Tocopilla220	-100,4	-71,0	-43,3	-42,6	-43,1	-57,6	-44,6	-59,5	-46,2	-32,9	-39,9	-40,6	-74,2	-47,3	-77,1	-34,3	-35,0	-32,4	-62,2	-50,4	-104,4	-102,8	-101,7	-82,6	104,4
Tocopilla110->S-AA100	43,5	38,7	33,8	34,1	33,7	35,3	33,9	34,8	30,7	21,7	22,2	21,5	29,8	19,9	29,4	34,7	34,0	34,0	31,6	32,6	41,7	43,2	44,4	42,0	44,4
Tocopilla110->Tamaya110	43,5	38,4	33,3	33,6	33,1	34,8	33,3	27,3	-19,4	20,4	21,0	20,3	-44,1	18,5	-44,3	34,3	33,6	33,7	-32,3	28,4	41,6	43,2	44,5	42,0	44,5
Encuentro220->Collahuasi220	132,7	130,3	126,3	130,2	130,1	130,3	134,0	121,6	55,3	101,3	105,2	103,2	50,5	99,6	101,7	103,5	104,1	106,8	59,6	129,2	138,3	139,5	139,2	135,5	139,5
Encuentro220->Lagunas220	104,8	103,4	100,1	102,5	102,8	103,3	105,6	88,6	-19,6	57,0	68,2	63,0	-21,5	60,2	57,8	62,4	62,2	66,2	-13,8	96,2	108,6	109,0	108,9	106,1	109,0
Lagunas220->Collahuasi220	52,5	50,8	49,4	52,0	51,4	50,9	53,3	60,0	124,1	71,8	64,8	65,0	116,7	70,5	70,8	73,5	74,9	72,9	121,5	60,5	55,8	57,1	56,8	55,1	124,1
Lagunas220->NvaVictoria220	-48,2	-47,6	-46,1	-47,2	-47,3	-47,5	-48,7	-39,8	16,5	-28,2	-30,2	-31,6	15,1	-24,2	-28,6	-25,0	-25,0	-27,3	13,0	-43,5	-49,9	-50,1	-50,1	-48,7	50,1
Lagunas220->Tarapaca220	71,9	71,6	69,2	70,2	70,8	71,5	72,6	69,5	51,1	24,4	31,6	29,5	3,5	18,2	19,8	18,6	17,9	23,2	37,2	68,5	73,9	73,7	73,5	71,7	73,9
LosChangos500->Kimal500	211,9	221,0	213,4	214,2	217,1	196,1	192,6	135,0	38,3	-1,6	69,0	4,3	-103,1	95,2	-63,8	226,4	228,3	239,7	33,2	185,8	181,7	199,4	212,7	229,0	239,7
LosChangos220->Kapatarr220	970,1	990,6	958,9	972,9	980,5	929,5	919,4	772,9	464,1	214,4	352,5	221,1	7,6	405,8	43,1	660,0	681,6	718,6	405,1	783,4	730,4	827,6	868,7	942,6	990,6
LosChangos500->Cumbre500	-894,3	-940,3	-901,3	-916,1	-926,6	-854,6	-841,0	-636,5	-425,2	-135,7	-344,3	-148,3	172,7	-423,8	97,9	-809,2	-832,7	-881,1	-361,1	-697,7	-634,3	-711,1	-809,9	-900,2	940,3
Cumbres500->NvaCardones500	-867,5	-917,4	-887,3	-900,3	-907,6	-808,7	-795,2	-553,1	87,3	574,9	393,6	488,8	567,2	191,9	375,4	-72,7	-113,8	-170,4	116,3	-626,8	-656,8	-698,8	-789,0	-902,8	917,4
Mejillones220->OHiggins220	-80,5	-84,8	-84,6	-83,7	-84,4	-80,8	-77,7	-66,3	-61,4	-58,7	-71,6	-57,1	-34,4	-79,7	-55,9	-117,4	-116,5	-119,3	-65,7	-91,0	-88,9	-80,9	-79,4	-81,7	119,3
Cardones220->CPinto220	125,9	140,0	140,0	140,3	139,5	95,9	93,5	26,7	-332,1	-540,0	-537,2	-483,2	-264,0	-363,7	-137,0	-424,3	-397,9	-379,2	-311,5	55,7	124,1	102,7	113,4	156,3	540,0
Maitencillo220->Cardones220	284,3	292,3	285,2	282,0	283,3	256,3	253,2	191,6	-7,0	-127,1	-105,6	-105,1	-57,9	-31,0	3,2	-4,4	8,2	21,7	5,4	222,0	259,8	256,9	269,5	294,0	294,0
NvaMaitenc500->NvaCardones500	971,3	1022,0	999,4	1015,1	1019,8	906,5	893,1	640,2	-210,4	-819,3	-695,1	-747,0	-657,0	-416,3	-404,0	-229,0	-166,2	-89,0	-242,0	705,9	779,4	807,6	897,6	1027,6	1027,6
NvaPAZucar500->NvaMaitenc500	521,8	583,9	584,6	638,0	638,2	540,0	529,7	337,9	-528,1	-1245,5	-1164,1	-1233,1	-1144,0	-928,8	-901,6	-764,6	-682,5	-576,8	-673,0	291,6	277,3	339,8	458,5	609,6	1245,5
PColorada220->PAZucar220	52,8	47,1	50,7	37,5	31,1	36,0	32,2	44,6	85,6	163,7	168,3	179,1	176,3	156,7	153,6	142,8	132,3	112,1	94,8	6,4	89,4	80,8	69,8	56,6	179,1
PAZucar220->DonGoyo220	-127,9	-133,8	-132,8	-139,3	-141,1	-127,8	-119,6	-97,9	-11,0	43,3	25,5	22,6	1,7	-34,5	-43,5	-57,5	-59,9	-66,4	-53,7	-165,6	-139,0	-127,8	-123,1	-118,5	165,6
DonGoyo220->LaCebada220	27,1	25,7	28,2	24,5	26,1	37,8	40,3	56,2	140,3	181,4	174,3	176,3	166,5	139,7	138,2	128,4	119,6	110,1	112,7	29,9	35,6	29,8	25,4	23,5	181,4
DonGoyo220->Talainay220	-83,9	-83,4	-88,2	-88,8	-91,4	-93,1	-91,2	-86,3	-82,2	-76,4	-87,5	-94,7	-104,0	-110,9	-116,1	-119,2	-116,6	-113,9	-105,3	-120,7	-105,0	-90,7	-82,7	-75,8	120,7
PuntaSierra220->LPalmas220	131,0	125,5	125,8	121,2	118,9	119,1	115,3	124,8	161,4	202,9	203,7	214,2	215,9	230,2	234,7	227,9	217,5	208,6	213,0	163,2	161,7	139,6	127,4	116,2	234,7
LPalmas220->LVillos220	213,7	205,8	204,7	199,2	196,9	196,5	192,3	199,0	232,0	269,7	272,5	281,4	281,9	301,3	302,2	301,5	293,1	285,6	292,7	252,5	241,5	212,2	197,0	182,7	302,2
LVillos220->Nogales220	62,6	64,0	66,6	65,3	64,8	64,6	58,3	61,2	86,1	115,4	124,5	134,3	138,0	148,1	147,2	145,9	140,7	134,3	128,3	81,4	63,1	53,4	42,0	27,9	148,1
LVillos220->DonaCarmen220	62,6	64,0	66,6	65,3	64,8	64,6	58,3	61,1	85,7	111,0	118,1	126,7	129,5	139,4	138,8	138,3	134,4	129,7	126,0	81,3	63,1	53,4	42,0	27,9	139,4
NvaPAZucar500->Polpaico500_I	-265,0	-293,2	-292,1	-318,9	-318,5	-274,1	-278,0	-186,3	249,5	648,7	622,2	668,4	632,5	534,5	522,1	454,1	406,7	342,1	360,1	-150,1	-130,0	-172,2	-235,7	-317,0	668,4
NvaPAZucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NvaPAZucar500->Polpaico500_II	-265,0	-																							

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 11 de octubre de 2023

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				MWh	MWh/h	MWh/h		
CHAPIQUINA	6,5	6,5	6,1	6,0	6,0	6,1	4,9	6,0	6,0	6,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	142,0	6,5	5,9					
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,8	0,5	0,5				
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,1	1,0	0,9					
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	0,0				
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	1,0	0,9	1,0	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	19,3	1,0	0,8					
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	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	10,4	0,5	0,4					
RIOHUASCO	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	17,9	0,9	0,7					
PUCILARO	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	13,6	0,7	0,6					
LOSMOLLES	1,1	1,2	1,2	1,4	1,8	2,0	1,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,1	4,5	6,6	6,6	3,8	1,5	38,6	6,6	1,6					
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	0,0				
CH-HORNITOS	15,0	15,0	14,8	14,8	14,7	14,6	14,5	14,5	14,4	14,3	14,2	14,1	14,1	14,0	13,9	13,9	14,1	14,4	13,9	13,3	15,1	16,0	16,3	16,3	350,2	16,3	14,6					
JUNCALITO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	9,8	0,5	0,4					
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	0,0	0,0			
JUNCAL	15,0	14,6	12,9	12,8	12,8	12,7	12,6	12,6	12,5	12,4	12,4	12,3	12,2	12,2	12,2	12,1	12,1	12,1	12,2	12,5	12,8	12,8	12,9	13,0	304,7	15,0	12,7					
BLANCO	24,7	24,4	24,2	23,9	23,7	23,5	23,3	23,1	22,9	22,7	22,5	22,3	22,2	22,1	22,1	22,4	23,0	23,6	24,1	24,5	24,6	24,5	24,3	24,3	560,7	24,7	23,4					
LOSQUILLOS	28,3	29,5	29,9	27,8	27,9	25,9	24,0	27,3	26,8	26,3	27,2	26,8	26,7	24,2	27,7	27,2	27,5	27,7	27,8	28,1	28,4	27,5	28,0	26,6	655,1	29,9	27,3					
CHACABUQUITO	15,6	15,4	16,7	17,1	17,0	16,1	16,0	14,6	15,2	14,9	15,5	15,6	15,7	15,6	15,3	14,6	15,2	15,9	16,1	16,2	16,2	16,3	16,4	16,1	380,6	17,1	15,9					
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,2	0,6	0,5					
CARENA	6,9	7,0	7,0	7,0	6,9	7,0	6,8	7,0	7,0	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,0	167,8	7,1	7,0					
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	0,0	0,0			
ALFALFA	46,7	46,5	46,5	46,5	46,4	47,7	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	47,9	48,7	51,3	52,2	56,7	84,7	55,3	51,0	49,4	56,2	56,2	56,4	50,8	1240,1	84,7	51,7					
ALFALFA-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			
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	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	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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,7	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
CALIBORO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,6	0,6	0,9	1,0	1,0	21,8	1,0	0,9					
MALLARAUCO	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,1	3,1	2,9	2,8	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,1	3,3	75,4	3,4	3,1					
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	0,0	0,0		
CHACAYES	59,8	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,7	59,7	49,5	45,4	45,5	45,5	41,3	41,1	41,6	48,2	55,5	57,8	58,9	58,0	99,2	98,7	82,6	59,0	1446,5	99,2	60,3					
SAUZAL	66,5	65,4	57,9	59,6	60,9	60,2	57,2	56,1	56,3	56,4	56,5	47,5	45,0	44,7	44,6	38,9	38,9	37,5	37,7	57,5	70,1	69,1	68,4	71,4	1324,3	71,4	55,2					
CIPRESILLOS	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	3,0	3,0	3,0	45,3	3,1	1,9						
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0		
LA-COMPANIA-II	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	44,9	1,9	1,9					
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELPASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	19,9	19,9	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,8	7,9	8,2	8,2	14,2	17,1	18,8	16,0	161,1	19,9	6,7					
SANANDRES	8,1	5,1	5,2	5,2	5,1	5,2	5,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	5,2	7,5	5,2	8,0	8,1	8,0	8,0	100,3	8,1	4,2					
CONVENTOVIJO	15,2	15,2	15,2	15,1	15,1	15,1	15,1	15,2	15,1	15,1	7,3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	14,6	15,2	15,2	15,2	282,0	15,2	11,8					
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
CUMPEO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,9	1,8	2,0	1,9	1,6	2,1	1,6	1,8	2,1	47,6	2,1	2,0				
CORRALES	3,0	2,9	2,9	2,9	2,2	2,9	2,2	1,4	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,2	52,7	3,0	2,2					
ROBLERIA	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,7	2,2	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	1,9	1,8	1,4	1,3	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	45,0	2,2	1,9					
LIRCAV	20,0	20,0	20,1	20,1	20,0	20,0	20,0	19,9	20,0	20,0	20,1	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	484,1	20,3	20,2					
MARIPOSAS	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	44,9	2,1	1,9						
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,2	0,4	0,4					
ELGALPON	1,																															

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
ANGOSTURA-1	0.0	0.0	67.0	140.0	138.0	137.0	93.0	74.0	133.0	136.0	78.0	76.0	75.0	75.0	77.0	75.0	75.0	76.0	119.0	102.0	80.0	83.0	85.0	81.0	2075.0	140.0	86.5	
ANGOSTURA-2	116.0	85.0	79.0	118.0	132.0	137.0	126.0	136.0	129.0	136.0	83.0	75.0	79.0	87.0	86.0	81.0	86.0	84.0	94.0	130.0	75.0	76.0	75.0	77.0	2382.0	137.0	99.3	
ANGOSTURA-3	0.0	0.0	0.0	38.0	43.0	43.0	39.0	45.0	44.0	44.0	41.0	39.0	37.0	39.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	454.0	45.0	18.9	
PE-TCHAMMA	24.0	80.8	86.1	88.4	93.8	101.9	106.4	115.2	92.5	38.4	6.9	1.9	15.4	17.0	17.0	16.5	17.0	17.0	18.2	40.4	16.3	0.9	0.0	13.0	1025.1	115.2	42.7	
PE-SIERRAGORDA	26.6	41.8	53.7	49.8	76.6	90.5	83.1	77.4	73.1	65.1	24.0	12.6	18.0	17.0	10.1	13.3	15.0	15.0	27.3	59.9	25.7	1.4	3.5	27.0	907.4	90.5	37.8	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.5	9.5	8.0	11.6	18.5	20.9	21.7	29.2	16.6	5.8	2.0	0.0	2.7	5.0	5.0	17.5	25.0	25.0	33.8	63.0	32.0	8.5	0.0	0.4	362.2	63.0	15.1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	3.6	3.4	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.5	1.0	73.0	74.3	71.0	71.0	76.1	136.2	73.9	16.2	0.8	0.0	602.2	136.2	25.1	
PE-CALAMA	3.0	3.8	25.1	24.5	42.7	61.0	55.3	86.7	43.1	9.0	3.7	0.0	11.6	106.0	142.8	135.0	125.1	123.8	37.2	12.3	62.0	17.5	0.0	1.9	1133.1	142.8	47.2	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	2.3	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	56.1	87.2	91.0	91.0	96.7	136.7	76.6	8.8	0.3	0.0	648.4	136.7	27.0	
PE-TALTAL	90.7	60.3	51.3	67.5	63.2	21.9	23.0	60.4	77.0	73.5	71.9	58.2	15.8	8.2	6.1	8.5	10.0	23.1	22.3	9.0	0.3	0.7	3.1	11.0	836.8	90.7	34.9	
PE-SARCO	108.2	151.7	157.6	157.3	153.2	115.3	97.9	96.8	82.0	87.0	96.6	92.5	88.4	85.3	76.6	86.2	90.3	90.3	122.0	161.2	160.8	160.3	159.9	2834.4	161.2	118.1		
PE-SANJUAN	91.8	145.1	158.1	158.4	158.6	96.0	101.4	90.3	45.8	58.2	60.7	64.1	65.6	60.8	83.9	60.9	53.2	53.2	62.7	95.5	94.9	95.0	93.7	91.9	2139.8	158.6	89.2	
PE-CABOLEONES	74.7	107.4	111.5	116.4	108.4	61.4	73.4	61.9	51.3	53.3	49.9	49.9	45.3	43.2	42.9	82.4	104.8	104.8	115.6	166.0	162.8	161.5	162.8	154.2	2265.7	166.0	94.4	
PE-CABOLEONES-2	90.9	100.8	97.2	101.6	83.1	32.3	54.1	46.5	32.0	27.1	27.1	27.1	18.6	14.8	7.5	63.4	94.3	94.3	113.1	195.4	168.0	160.3	178.6	159.6	1987.9	195.4	82.8	
PE-CABOLEONES-3	103.3	117.8	130.9	139.3	136.0	94.0	98.6	80.6	51.9	44.0	51.2	51.2	44.1	40.0	39.2	81.9	95.4	95.4	106.2	175.5	174.1	171.6	173.7	159.6	2465.4	175.5	102.7	
PE-ATACAMA	89.0	89.0	94.6	99.7	93.2	55.5	64.3	50.2	29.7	26.0	26.0	26.0	89.1	90.9	120.0	83.0	72.1	72.1	72.1	125.9	118.5	114.5	121.5	120.4	1943.2	125.9	81.0	
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	0.3	0.1	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	
PE-ELARRAYAN	100.1	107.9	106.5	102.2	103.2	103.8	107.3	110.2	103.2	99.8	99.2	99.7	99.1	99.7	98.7	69.8	57.1	57.1	57.1	99.4	109.8	107.7	101.3	95.4	2295.2	110.2	95.6	
PE-LOSURRUIROS	92.3	87.9	88.0	84.4	89.8	88.8	96.2	101.9	91.9	94.3	94.8	99.4	97.1	94.5	98.1	74.9	59.1	59.1	70.8	103.9	101.4	91.9	73.4	66.5	2100.4	103.9	87.5	
PE-TALINAVORIENTE	64.6	67.9	54.4	42.3	40.6	61.6	71.6	67.0	64.5	56.2	64.4	64.8	61.8	59.9	56.0	51.4	48.9	48.9	54.7	75.0	67.9	63.5	53.3	47.1	1408.2	75.0	58.7	
PE-TALINAVORIENTE	53.7	54.9	53.9	53.1	54.1	52.6	54.0	53.7	52.9	51.8	51.9	51.7	48.9	47.9	44.9	31.6	24.0	41.4	46.3	52.5	56.3	53.5	45.6	44.7	1175.2	56.3	49.0	
PE-PUNTA SIERRA	76.5	76.0	76.0	76.1	76.1	76.0	76.1	75.8	74.6	73.5	73.3	73.4	71.4	71.4	67.6	44.9	36.7	36.9	46.8	75.4	76.3	76.3	76.6	76.4	1660.1	76.6	69.2	
PE-MONTEREDONDO	35.2	33.4	32.6	31.6	35.1	33.2	34.2	38.9	36.7	33.8	33.2	33.6	30.6	28.5	28.5	21.8	18.9	18.9	18.8	30.5	32.8	31.3	30.7	28.9	729.7	38.9	30.4	
PE-CANELA	8.2	7.5	8.0	7.3	7.9	6.0	7.4	8.7	6.9	8.5	9.6	12.0	12.4	13.4	15.2	14.1	13.0	12.4	12.3	10.5	9.0	9.9	7.8	6.5	234.5	15.2	9.8	
PE-CANELA-2	34.5	29.8	31.3	32.8	30.4	29.4	35.4	31.9	30.4	30.9	30.9	30.7	25.8	23.9	21.0	26.7	29.9	34.8	39.1	55.5	51.9	41.1	30.9	24.6	783.6	55.5	32.7	
PE-TOTORAL	25.8	20.7	23.5	21.8	21.9	16.9	24.5	23.7	21.0	19.0	19.4	22.9	20.5	17.4	27.4	18.5	15.6	15.5	19.7	38.5	38.0	35.9	28.5	19.8	556.4	38.5	23.2	
PE-PUNTA PALMERAS	39.8	39.4	40.4	38.5	39.4	34.3	36.2	40.0	37.8	33.3	34.5	38.1	37.0	37.1	38.6	21.4	19.0	19.0	24.3	39.2	39.4	42.1	37.0	30.2	835.8	42.1	34.8	
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	0.6	2.1	2.9	4.3	3.4	2.4	2.7	18.5	4.3	0.8	
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	0.6	2.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.7	1.0	1.0	1.6	18.0	27.8	38.4	34.6	26.0	153.3	38.4	6.4	
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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.0	1.9	1.9	1.0	1.0	1.3	1.6	1.6	1.7	1.8	2.5	2.4	2.7	2.7	2.7	50.8	2.7	2.1	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.2	8.2	8.0	6.4	6.1	5.5	4.7	5.0	4.9	5.8	7.1	7.8	7.4	8.0	8.4	8.4	8.4	8.4	177.0	8.4	7.4	
PE-ALENA	59.2	61.4	60.2	57.8	57.8	57.8	57.8	57.5	55.6	57.8	57.8	56.3	55.0	55.0	54.2	47.4	43.4	41.1	20.2	9.6	9.6	28.5	43.6	49.5	1154.0	61.4	48.1	
PE-CUEL	28.2	28.7	29.2	28.5	28.4	29.1	29.1	30.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	14.9	16.9	23.2	25.9	318.1	30.0	13.3	
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	92.3	87.9	88.0	84.4	89.8	88.8	96.2	70.7	91.9	94.3	94.8	99.4	97.1	94.5	98.1	74.9	59.1	59.1	70.8	100.4	100.4	91.9	73.4	66.5	2064.7	100.4	86.0	
PE-LAESPERANZA	6.3	6.3	6.3	6.4	6.3	6.1	6.2	6.3	6.3	5.8	5.9	6.1	5.3	5.7	5.9	5.6	5.5	6.3	4.2	3.5	4.3	6.2	6.2	6.3	139.2	6.4	5.8	
PE-NEGRETE	32.4	32.4	32.3	32.4	32.4	32.4	32.4	35.3	33.9	33.0	32.8	32.2	29.1	29.5	27.9	17.8	14.0	14.0	17.0	24.9	24.9	31.8	32.4	32.4	689.3	35.3	28.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	23.5	23.7	23.7	23.2	22.9	23.3	23.2	23.6	23.2	22.9	22.6	20.1	18.1	15.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.9	16.7	14.7	16.9	23.1	23.4	480.5	23.7	20.0	
PE-MESAMAVIDA	24.6	24.3	24.7	24.0	23.4	23.1	23.3	20.8	21.3	19.9	19.5	19.3	16.1	14.3	11.0	10.3	9.9	9.9	11.4	16.7	16.0	18.3	20.5	22.2	448.8	24.7	18.5	
CAMPO_LINDO_E1_EO	43.1	41.5	40.7	40.7	40.7	44.2	46.2	46.7	44.6	42.8	34.7	28.0	25.2	23.8	17.8	13.7	13.7	20.3	30.9	38.6	45.2	53.3	54.7	871.8	54.7	36.3		
PE-LEBU	0.8	1.1	0.9	1.2	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	1.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.7	1.8	1.9	1.7	1.8	1.5	1.5	1.4	1.5	1.2	33.7	1.9	1.4	
PE-LEBU-3	0.8	1.0	0.9	1.0	0.8	1.0	0.7	0.7	0.7	1.5	1.7	1.8	1.6	1.8	1.7	1.3	0.0	1.3	1.4	1.4	1.0	1.1	1.0	0.9	26.9	1.8	1.1	
PE-EL-ARBOL	6.5	6.5	6.3	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.2	2.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	6.3	6.4	6.1	6.5	6.4	6.3	6.4	5.7	116.9	6.5	4.9	
PE-RAKI	8.9	8.8	7.4	5.8	4.7	6.2	7.6	6.6	7.5	8.4	8.4	8.4																

	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-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	58,2	65,0	65,0	65,0	65,0	59,6	50,0	61,0	66,0	66,0	59,0	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	698,6	66,0	29,1	
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	12,8	14,4	14,6	14,2	15,3	18,3	20,0	18,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	130,3	20,0	5,4	
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	107,7	92,4	92,3	92,3	82,4	76,3	65,3	93,0	117,6	117,3	111,4	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1086,4	117,6	45,3	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	62,1	80,4	90,0	90,0	83,6	80,0	72,6	77,3	81,0	81,0	61,5	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	879,2	90,0	36,6	
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,7	6,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,1	5,0	5,0	4,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0	7,0	2,9	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	8,0	8,8	8,9	9,0	9,1	9,0	9,0	8,9	7,7	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	87,2	9,1	3,6	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	41,6	48,5	50,2	50,2	45,3	43,2	39,2	45,9	46,2	46,2	41,2	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	508,3	50,2	21,2	
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	2,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	4,6	0,8	
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	52,4	63,1	65,1	65,1	59,2	56,1	50,8	64,6	59,7	55,1	50,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	653,7	65,1	27,2	
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,1	8,1	8,3	8,4	8,4	8,4	8,1	7,0	4,4	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8	8,4	2,8	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	23,9	34,8	34,8	34,8	72,7	69,4	43,8	43,1	42,8	42,8	37,1	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	488,3	72,7	20,3	
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	19,5	23,8	25,3	25,3	23,3	22,3	20,7	26,4	28,3	28,3	27,2	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	275,4	28,3	11,5	
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	64,8	68,7	70,1	70,1	66,2	64,2	60,1	52,8	50,3	46,0	43,8	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	675,4	70,1	28,1	
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,8	8,7	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	5,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	91,8	9,1	3,8	
PFV-DOMEYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	78,0	88,6	88,2	88,3	82,7	78,0	69,6	66,6	65,0	60,2	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	851,6	88,6	35,5	
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	10,4	10,0	10,0	10,0	9,0	9,0	8,0	11,4	14,0	14,0	11,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	119,6	14,0	5,0	
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	24,7	53,7	60,8	63,4	60,9	58,0	52,0	42,1	34,9	34,9	32,4	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	525,1	63,4	21,9	
PFV-ANDES-IIB	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	24,5	38,1	38,1	38,1	81,4	112,3	112,2	112,2	93,5	673,2	112,3	28,1	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	71,1	88,8	90,2	90,2	132,3	134,2	130,5	102,5	82,1	82,1	79,3	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1100,7	134,2	45,9	
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,4	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,0	8,1	8,1	7,2	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,8	8,1	3,4	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,7	7,2	7,1	7,2	7,2	7,2	7,1	7,2	7,2	6,4	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	73,8	7,2	3,1	
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,2	5,3	5,4	5,3	5,4	5,3	1,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	5,4	1,5	
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	25,1	23,0	23,0	23,0	20,1	19,0	16,0	43,1	44,9	41,8	28,5	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	312,6	44,9	13,0	
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	61,0	70,1	65,4	69,9	64,7	59,7	54,7	47,3	42,4	23,2	26,8	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	597,6	70,1	24,9	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	41,3	48,9	50,0	49,9	46,0	44,1	39,7	46,7	48,5	45,0	37,8	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	508,8	50,0	21,2	
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	69,9	63,5	63,5	65,3	96,3	94,5	92,1	67,2	57,5	57,5	50,3	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	802,0	96,3	33,4	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	121,6	121,7	121,8	121,6	143,9	142,1	142,2	75,6	75,8	71,7	33,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1213,3	143,9	50,6	
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,1	4,0	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,0	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	4,2	1,8	
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	23,6	30,8	30,8	30,7	28,5	27,7	25,5	24,0	23,1	23,1	23,4	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	297,7	30,8	12,4	
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,4	0,9	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,2	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	4,7	1,9	
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	7,0	9,1	9,1	9,2	8,5	8,2	7,6	7,1	6,8	6,8	6,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	9,2	3,7	
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	41,3	53,3	55,0	55,0	97,8	98,7	98,7	68,7	50,1	49,9	44,4	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	724,8	98,7	30,2	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	19,8	40,2	40,2	40,2	36,9	34,2	31,3	30,5	30,2	30,2	33,4	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	374,6	40,2	15,6	
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	96,3	125,8	158,2	158,4	158,4	152,9	140,5	120,0	116,4	116,4	113,5	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1493,6	158,4	62,2	
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	26,8	43,0	49,9	49,9	49,9	49,0	25,3	36,2	43,0	43,0	35,5	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	461,0	49,9	19,2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	41,0	48,8	50,2	47,3	45,3	42,1	44,2	44,2	44,7	40,2	37,4	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	503,8	50,2	21,0	
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	26,3	24,0	24,0	24,0	21,0	19,0	15,1	22,7	21,0	19,4	21,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	244,2	26,3	10,2	
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	12,0	15,0	15,0	15,0	13,1	12,0	10,0	13,1	15,0	15,0	13,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	151,7	15,0	6,3	
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	22,7	28,8	40,1	41,2	36,6	34,7	31,0	30,4	29,7	29,8	29,7	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	363,1	41,2	15,1	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,6	1,8	1,9	2,0	1,8	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,0	0,6	
PFV-DIEGODELAMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	6,8	12,0	14,9	15,0	14,0	13,0	11,1	14,1	16,0	14,6	8,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	141,2	16,0	5,9	
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,6	7,6	7,7	7,7	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	7,6	6,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	8,1	3,4	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	64,3	91,9	101,3	101,8	188,7	183,4	181,7	135,9	112,3	112,3	98,1	13,7	0,1	0,0	0,0	0,0	1396,7	188,7	58,2	
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	29,7	40,1	40,1	40,1	36,2	34,0	29,2	30,9	32,1	32,1	31,8	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	384,2	40,1	16,0	
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	219,4	209,1	220,2	220,2	205,3	197,3	176,3	162,6	140,1	140,1	195,3	30,4	0,0	0,0	0,0	0,0	2158,2	220,2	89,9	
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	74,0	90,0	90,0	89,6	83,6	74														

	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	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	3.7	5.0	4.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	5.0	1.0	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	3.9	1.8	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.7	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	4.0	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	6.0	2.1	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	4.0	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	5.4	2.3	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.5	1.2	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.6	0.7	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.9	8.8	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	9.1	3.9	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.5	1.2	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	1.9	0.8	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.5	0.2	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.7	8.6	8.5	8.5	8.6	8.6	8.7	8.7	8.4	6.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.7	3.6	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	6.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.1	9.0	3.8	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.0	3.4	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	0.9	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	1.9	2.0	1.9	1.7	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6	
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
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	3.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	9.0	3.0	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	0.7	1.3	1.4	1.2	1.4	1.1	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.9	0.6	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.3	0.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.9	1.1	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.5	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0	
PFV-ILLAPEL6X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.8	0.9	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	2.6	2.9	3.0	2.9	2.7	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	3.0	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	2.8	2.9	2.9	3.0	2.8	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	3.0	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.8	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.9	0.1	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	9.0	3.4	
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
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.8	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.4	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.8	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	3.0	1.0	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.6	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	4.1	5.1	5.7	5.9	5.7	5.2	4.2	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.9	1.8	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.9	4.1	3.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	4.1	1.5	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.5	1.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.7	5.4	7.1	7.2	6.9	6.2	4.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	7.2	1.8	
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh/h																								MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,4	8,3	9,0	9,1	6,1	6,7	7,9	9,0	9,1	7,9	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	9,1	3,5
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	3,6	5,5	6,2	6,4	6,2	5,7	3,4	1,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	6,4	1,7
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,2	0,8
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,2	0,1
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNTA-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	4,8	5,5	5,8	5,8	5,4	5,7	5,2	4,2	3,4	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	5,8	2,2
PMGD-PFV-DON-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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,5	6,7	8,1	8,8	8,7	8,8	8,0	6,3	4,3	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,2	8,8	2,8
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,3	2,8	3,0	2,9	2,8	2,5	2,9	2,8	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,9	1,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,8	0,3
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,2	0,8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,8	5,0	4,8	4,5	4,5	4,4	4,5	4,4	4,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	5,0	1,7
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,8	1,2
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,4	3,5	4,3	4,7	4,7	4,6	4,2	3,5	2,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	4,7	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,8	4,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,3	4,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	9,0	3,2
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	3,6	7,4	7,8	8,2	8,5	8,8	8,8	8,7	8,0	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,9	8,8	3,2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,6	1,0
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,5	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	3,7	8,1	8,2	8,2	8,1	8,0	8,0	7,9	7,3	4,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	8,2	3,1
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,1	2,2	2,6	2,6	2,0	2,1	2,1	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,6	0,9
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	4,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	4,7	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	5,4	2,1
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,3	1,1	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,7	0,9
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	6,1	7,6	7,7	7,6	7,5	7,4	7,4	7,4	6,4	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,7	7,7	2,9
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,6	5,7	5,8	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,1	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,1	5,8	2,3
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	4,3	4,8	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,6	4,1	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	4,9	2,0
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,4	0,9
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,0	5,3	5,3	5,2	5,4	5,2	4,8	4,4	2,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	5,4	2,0
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	5,1	1,9
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,0	0,4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,5	1,0
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	3,7	8,5	8,7	8,7	8,4	8,0	8,0	8,0	7,7	4,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	8,7	3,2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,7	4,5	4,5	4,4	4,3	4,0	4,0	4,0	4,0	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	4,5	1,6
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,1	0,8
PFV-QUILAPILIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,2	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0	26,8	29,0	29,0	34,6	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,7	34,6	6,6
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	7,8	10,7	23,5	49,8	61,7	52,2	51,7	51,9	43,8	29,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	389,0	61,7	16,2
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	4,3	7,5	7,5	7,4	7,1	6,8	6,5	6,0	5,7	3,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,3	7,5	2,8
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	0,5	4,5	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	9,0	3,7
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,5	5,4	5,4	5,3	5,2	5,3	5,3	5,4	5,0	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	5,4	2,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8
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	0,0	0,3	0,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	3,0	1,1
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,5	0,6	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,7	0,8	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	2,4	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,7	0,8	
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,8	0,3	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0	
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	0,8	0,4	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	2,4	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,4	0,4	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	10,4	15,5	15,5	12,6	12,4	12,5	39,9	43,6	39,0	15,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	222,8	43,6	9,3	
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,5	2,8	2,9	2,8	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,9	0,8	
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,0	0,6	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	5,4	6,8	6,7	6,7	6,7	6,5	5,8	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	6,8	2,1	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	3,3	5,7	8,4	8,7	8,6	8,5	7,6	6,1	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	8,7	2,6	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,2	3,3	7,8	8,7	8,9	9,0	9,0	8,7	5,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	9,0	2,7	
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	2,2	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,7	0,8	
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,9	1,6	2,3	2,3	2,3	2,6	2,5	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,6	0,8	
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,0	0,6	
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	3,1	4,8	6,1	6,9	7,4	7,3	6,7	5,6	4,0	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	7,4	2,3	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	4,8	5,7	5,7	5,8	5,7	5,6	4,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	5,8	1,7	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,0	2,0	2,3	2,2	2,2	2,4	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,4	0,7	
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	3,0	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	3,9	1,5	
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,5	0,8	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	3,7	4,0	6,5	8,8	8,7	8,0	8,8	8,6	4,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	8,8	2,8	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,1	2,5	2,5	2,5	2,6	2,4	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,6	0,7	
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7	
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,4	2,7	2,8	2,8	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,8	0,8	
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,9	0,9	
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,3	1,4	1,3	1,3	1,1	1,4	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,4	0,5	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	2,8	5,2	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	5,2	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,0	2,0	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,1	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,6	0,8	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,1	1,1	0,9	0,7	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,1	0,2	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	5,5	6,3	6,5	5,8	6,2	6,2	6,3	6,2	5,3	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	6,5	2,5	
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,4	2,2	2,2	2,4	2,5	2,4	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,5	2,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,6	0,4	
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,0	0,8	
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,7	1,8	1,9	1,8	1,6	1,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5	
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,8	1,0	
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,5	1,4	3,8	5,1	5,6	5,8	5,9	6,0	4,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1	6,0	2,0	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,0	5,6	8,6	8,5	8,6	8,5	8,5	8,3	5,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	8,6	2,8	
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,6	0,9	
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	5,7	7,0	8,0	8,0	7,9	7,8	7,5	6,8	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,5	8,0	2,7	
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
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,1	8,4	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	8,7	5,8										

	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	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.8	13.2	13.3	13.2	13.2	13.2	11.5	6.8	7.6	8.2	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.3	7.8	6.7	8.0	12.9	13.2	13.2	13.2	9.9	249.1	13.3	10.4
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	190.0	166.0	167.0	167.0	165.0	180.0	280.0	287.0	169.0	163.0	164.0	165.0	166.0	165.0	166.0	165.0	167.0	165.0	167.0	219.0	310.0	309.0	307.0	188.0	4757.0	310.0	198.2
NUEVA RENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.8	8.1	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.5	1.3	1.1	1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	4.2	7.4	7.6	7.9	7.8	110.2	8.1	4.6
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	8.7	37.2	39.2	10.9	135.3	39.2	5.6
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	0.3	0.4	0.5	0.4	0.7	0.6	1.1	1.6	1.1	0.5	0.9	0.8	0.7	0.6	0.6	0.9	0.5	0.7	0.8	1.0	0.9	0.6	0.7	1.1	18.0	1.6	0.8
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	67.0	62.0	61.0	62.0	311.0	67.0	13.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	15.2	15.5	15.4	15.6	15.0	15.6	15.2	12.7	12.4	11.7	12.1	12.8	12.5	12.7	12.6	9.7	11.5	12.6	12.3	12.3	12.9	12.7	12.9	12.7	316.7	15.6	13.2
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FOG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	11.8	10.0	24.6	30.3	28.7	22.1	28.1	26.4	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	26.5	31.0	30.1	29.9	407.5	31.0	17.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
CELCO_COGEN	3.1	2.9	3.9	6.3	6.3	3.5	3.5	2.9	3.0	2.9	3.9	3.5	3.9	5.4	4.8	10.3	11.5	11.4	6.2	6.2	8.0	4.7	5.2	4.5	127.9	11.5	5.3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	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	
SANTAMARIA_CAR	182.0	142.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	324.0	182.0	13.5	
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	4.5	1.4	0.6	1.0	2.5	1.8	2.3	2.7	6.2	10.1	8.6	7.6	4.2	1.6	1.5	2.1	3.0	0.1	0.8	2.2	3.5	2.2	0.7	1.2	72.0	10.1	3.0	
LAUTARO-1_COGEN	22.1	19.4	17.0	16.3	14.3	13.8	16.0	14.8	14.1	13.4	16.0	15.8	13.5	12.3	12.6	12.0	12.7	12.8	12.8	13.5	15.2	20.9	25.7	24.0	382.0	25.7	15.9	
LAUTARO-2_COGEN	18.2	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.7	16.9	16.6	16.4	14.9	14.4	14.0	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.7	15.1	18.0	19.2	19.4	384.7	19.4	16.0	
VALDIVIA_COGEN	11.2	11.4	12.8	13.1	7.7	6.3	4.0	5.0	11.5	30.9	41.4	29.3	24.7	6.1	4.6	3.1	15.5	8.6	18.5	21.6	18.4	18.0	18.0	19.1	360.8	41.4	15.0	
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.1	1.8	2.4	1.4	2.3	2.5	2.5	59.0	2.6	2.5	0.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
CURAUJUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ASNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.2	1.4	1.4	1.6	1.6	1.5	1.6	0.4	0.2	0.1	0.2	0.3	0.9	0.8	0.5	0.4	0.4	0.9	0.8	0.7	1.0	1.3	0.7	0.0	20.1	1.6	0.8	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	0.1	0.9	1.6	2.4	5.2	8.3	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	6.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	9.1	3.0	0.0
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	0.0	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-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-476,7	-541,4	-552,9	-654,8	-645,6	-513,7	-369,2	-175,4	90,4	-42,1	-82,1	-89,7	-58,8	-42,2	-10,3	29,4	0,9	-30,9	-107,2	-280,6	-318,0	-376,8	-414,8	-343,5	-6005,9	90,4	-250,2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-483,4	-548,7	-290,0	-663,2	-654,0	-520,7	-375,0	-179,6	89,4	-44,5	-85,0	-92,7	-61,5	-44,7	-12,4	27,7	-1,2	-33,3	-110,4	-285,7	-323,6	-383,0	-421,2	-349,1	-5845,7	89,4	-243,6	
CUMBRES->CHANGOS C1	493,7	560,6	572,7	679,4	670,1	533,2	384,2	187,3	-79,7	50,8	90,1	97,6	66,9	50,3	18,4	-21,0	7,6	39,5	116,4	292,2	330,6	391,2	430,2	357,3	6319,5	679,4	263,3	
CUMBRES->CHANGOS C2	499,4	567,4	579,7	688,2	678,8	539,7	388,5	188,8	-82,6	49,8	89,7	97,3	66,1	49,3	17,0	-23,0	6,0	38,4	116,6	295,3	334,4	395,7	435,2	361,1	6376,6	688,2	265,7	
TOTAL HORA.	7470,9	7221,0	6960,5	7091,0	7041,8	6849,0	7080,1	7167,9	7022,8	7656,5	7822,8	7844,7	7679,5	7511,4	7459,6	7255,4	7247,3	7068,3	7017,5	7626,7	8299,3	8467,3	8250,8	7648,9	178,761			
TOTAL HORA. SING	1674	1541	1528	1342	1400	1701	2047	2373	2787	2544	2454	2436	2498	2573	2607	2725	2649	2595	2460	2143	2156	2048	1981	1969	62,230			
TOTAL SEN	9144	8762	8489	8433	8441	8550	9127	9541	9810	10201	10277	10281	10177	10084	10066	9980	9896	9664	9477	9770	10455	10516	10232	9618	230,991			
CONS. PROPIOS	92	92	81	81	81	81	92	92	81	75	79	79	75	79	85	96	92	92	93	93	93	93	93	93	3,076			
CONS. PROPIOS SING	109	142	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	142	138	138	138	138	138	138	138	3,284		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-977	-1109	-998	-1343	-1324	-1054	-758	-366	171	-94	-173	-189	-127	-93	-29	51	-7	-71	-225	-577	-653	-773	-851	-706	-12,274			
PERDIDAS APROX.	187	167	160	149	147	151	178	205	229	253	258	259	252	244	244	235	232	217	205	220	257	260	241	213	5,164			
PERDIDAS APROX. SING	97	92	75	98	104	108	116	106	87	91	89	89	89	95	90	96	93	94	98	103	117	119	121	96	2,361			
DEMANDA APROX.	6215	5853	5723	5519	5490	5564	6052	6505	6884	7235	7312	7318	7226	7096	7102	6975	6917	6689	6496	6737	7296	7341	7066	6637	159,247			
DEMANDA APROX. SING	2444	2416	2313	2450	2483	2509	2551	2495	2391	2409	2401	2398	2398	2434	2408	2441	2425	2430	2449	2479	2555	2565	2574	2441	58,860			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 11 de octubre de 2023

INFORME DIARIO

Miércoles 11 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.0	GNP	DF	PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	5.7	GNP		PMG HP Renaico	113.9	138.5	+21.57 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	22.4	17.9	-20.10 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Diego de Almagro Sur	-	8.1	GNP		PMG PE La Esperanza	153.3	139.2	-9.22 %	PMG
BESS Salvador	-	117.4	GNP		PMG PFV Antay	76.1	23.4	-69.24 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1119.5	-6.71 %		PMG PFV Castilla	19.1	22.8	+19.42 %	PMG
HE Angostura	6621.4	4911.0	(*) -25.83 %		PMG PFV De los Andes	82.5	82.8	+0.28 %	PMG
HE Antuco	4413.5	3815.7	-13.54 %		PMG PFV Del Desierto	49.2	35.7	-27.43 %	PMG
HE Canutillar	1001.7	468.0	-53.28 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	4.7	-24.84 %	PMG, P
HE Cipreses	960.8	1008.9	+5.00 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8120.5	7596.0	-6.46 %		PMG PFV Machicura	67.6	62.6	-7.44 %	PMG
HE El Toro	0.0	14.2	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1617.4	1389.0	-14.12 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8181.5	8106.7	-0.92 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.0	14.7	+62.72 %	PMG
HE Pehuenche	12403.9	11261.8	-9.21 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.6	+6.04 %	PMG
HE Pilmaiquén	912.0	902.1	-1.09 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	51.9	70.0	+34.78 %	PMG
HE Ralco	13996.7	11602.4	(*) -17.11 %		PMG PFV SDGx01	6.1	6.4	+4.92 %	PMG, DF
HE Rapel	2377.0	2153.2	-9.41 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	73.4	73.8	+0.53 %	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Teno Solar	7.4	67.0	+805.54 %	PMG
HP Alfalfal	1206.9	1240.1	+2.75 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER CMPC Tissue	-	18.0	-	PMG
HP Ancoa	108.0	102.5	-5.11 %	LF	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Blanco	606.5	560.7	-7.55 %		PMG TER Celco	88.1	127.9	+45.13 %	PMG
HP Capullo	216.0	207.4	-3.98 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Carilafquen	168.0	145.3	-13.51 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	372.0	380.6	+2.31 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1812.5	1446.5	-20.19 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	0.0	142.0	GNP		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	352.6	282.0	-20.02 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	187.2	177.9	-4.97 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	260.0	287.0	+10.37 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP El Paso	156.0	161.1	+3.27 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	245.0	232.2	-5.22 %		PMGD PFV Jardin Solar Petorca	-	0.0	-	
HP Guayacán	166.4	114.9	-30.98 %		PMGD PFV Pellin	-	0.0	-	
HP Hornitos	301.5	350.2	+16.15 %		PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-	
HP Isla	1515.1	1342.2	-11.41 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	432.0	455.2	+5.37 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	312.5	304.7	-2.50 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	386.2	401.0	+3.83 %	
HP Laja I	486.6	424.2	-12.83 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	168.0	138.2	-17.74 %	
HP Lircay	480.0	484.1	+0.85 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	152.0	458.2	+201.43 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	49.1	38.6	-21.53 %	
HP Los Quilos	663.5	655.1	-1.27 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	175.3	-8.70 %	
HP Mampil	397.0	442.9	+11.58 %	
HP Mocho	175.2	159.1	-9.20 %	
HP Palmucho	768.0	774.2	+0.81 %	
HP Peuchen	865.5	568.8	-34.28 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	911.3	880.2	-3.41 %	
HP Puntilla	351.5	372.8	+6.06 %	
HP Queltehues	372.0	368.0	-1.08 %	DF
HP Quilleco	1374.4	1070.0	-22.15 %	
HP Río Colorado	264.0	284.3	+7.69 %	
HP Río Picoiquen	348.0	338.0	-2.87 %	
HP Rucatayo	1083.0	1021.5	-5.68 %	
HP Rucue	3277.3	2585.0	-21.12 %	
HP San Andres	118.7	100.3	-15.49 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	432.0	1324.3	+206.54 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	72.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	150.5	150.8	+0.20 %	
PE Alena	726.5	1154.0	+58.84 %	
PE Atacama	2480.4	1943.2	-21.66 %	
PE Aurora	1188.5	1540.2	+29.59 %	
PE Cabo Leones 1	1775.2	2265.7	+27.63 %	
PE Cabo Leones 2	3241.4	1987.9	(*) -38.67 %	
PE Cabo Leones 3	2233.6	2465.4	+10.38 %	
PE Calama	615.2	1133.1	+84.20 %	
PE Campo Lindo	650.8	871.8	+33.96 %	
PE Canela	93.2	234.5	+151.67 %	
PE Canela 2	673.3	783.6	+16.39 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	674.8	648.4	-3.90 %	
PE Cuel	296.9	318.1	+7.12 %	
PE El Arrayán	1620.8	2295.2	+41.61 %	
PE El Maitén	135.0	50.8	-62.36 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	P
PE La Estrella	188.1	153.3	-18.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Angamos-ANG1	4448.0	4157.5	-6.53 %	
TER Angamos-ANG2	0.0	3524.7	(*)GNP	DF
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	239.3	72.0	-69.90 %	
TER Arauco MAPA	277.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	144.1	135.3	-6.10 %	
TER CMPC Laja	223.3	285.3	+27.77 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.3	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	176.2	+46.83 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	300.0	311.0	+3.67 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	121.1	116.6	-3.71 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4175.3	3610.9	-13.52 %	
TER Cochrane-CCH2	4174.2	3819.6	-8.50 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	396.8	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	1165.5	(*)GNP	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	457.8	498.5	+8.89 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	117.1	33.7	-71.20 %		TER Energía Pacífico	282.0	316.7	+12.31 %	LF
PE Llanos del Viento	87.2	602.2	+590.31 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	872.7	905.5	+3.76 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	455.0	480.5	+5.59 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	805.2	2100.4	(*) +160.85 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Olmos	1139.2	2064.7	+81.25 %	LF	TER Guacolda 2	2296.6	1941.7	-15.46 %	LF
PE Malleco Norte	1774.7	1803.7	+1.63 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	2013.0	2030.5	+0.87 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2223.4	1700.9	-23.50 %	
PE Mesamavida	649.0	444.8	-31.47 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	307.9	729.7	+137.03 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	619.4	689.3	+11.29 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	942.3	1329.9	+41.13 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.3	0.3	-96.34 %	LF	TER IEM	5139.2	5023.1	-2.26 %	LF
PE Punta Palmeras	633.5	835.8	+31.92 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	909.4	1660.1	+82.55 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	519.2	1373.8	+164.59 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2132.8	2389.6	+12.04 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2579.9	2635.4	+2.15 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	1410.3	2139.8	+51.73 %		TER Laja Energía Verde	106.9	100.0	-6.50 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	130.0	382.0	+193.86 %	
PE San Pedro	284.9	240.4	-15.62 %		TER Lautaro II	104.0	384.7	+269.89 %	
PE San Pedro 2	403.3	229.4	-43.12 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2076.4	2834.4	+36.50 %		TER Loma Los Colorados II	182.5	249.1	+36.49 %	
PE Sierra Gorda Este	714.8	907.4	+26.94 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1232.5	1408.2	+14.26 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1072.0	1175.2	+9.62 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	864.3	836.8	-3.17 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	926.5	1025.1	+10.64 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1474.7	1541.2	+4.51 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	310.8	556.4	+79.04 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	33.2	23.9	-27.93 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	303.2	362.2	+19.44 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	418.4	461.0	+10.17 %		TER Masisa	144.5	145.8	+0.87 %	LF
PFV Andes Solar	144.8	119.6	-17.40 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	574.1	525.1	-8.54 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	427.3	673.2	+57.54 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	181.4	1213.3	+568.88 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	292.8	443.4	+51.44 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	808.4	653.7	-19.14 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2815.1	2158.2	-23.34 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	639.3	488.3	-23.62 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	920.6	384.2	-58.26 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	270.0	0.0	-100.00 %	
PFV Cerro Dominador	414.9	508.3	+22.52 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	99.1	151.7	+53.10 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Conejo	366.8	724.8	+97.60 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1039.8	698.6	-32.81 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro	91.5	141.2	+54.34 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1376.3	1396.7	+1.48 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1813.9	851.6	-53.05 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	205.2	109.0	-46.88 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	3.7	14.9	+302.70 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	-	389.0	GNP	P	TER Norgener-NT01	2379.5	1952.0	-17.97 %	RO
PFV El Pelicano	574.7	442.9	-22.94 %		TER Norgener-NT02	2254.6	1997.8	-11.39 %	RO
PFV El Romero	1294.8	1232.5	-4.81 %		TER Nueva Aldea	1111.9	445.8	-59.91 %	
PFV Elena	15.6	19.1	+22.10 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1147.2	1086.4	-5.30 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	201.7	802.0	+297.60 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	651.3	2103.8	(*) +223.02 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	68.9	312.6	+353.64 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Jama	148.1	353.0	+138.36 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4850.6	4657.0	-3.99 %	
PFV Javiera	368.6	244.2	-33.76 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	405.3	310.2	-23.45 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	53.5	0.0	-100.00 %	DF	TER PAS Mejillones	584.6	510.6	-12.67 %	
PFV La Huella	742.2	304.9	-58.93 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.9	15.0	+16.59 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	232.1	297.7	+28.28 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	35.4	88.3	+149.38 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	279.2	130.3	-53.32 %	P	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	506.2	521.4	+3.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	323.0	+130.71 %	
PFV Los Loros	306.3	336.4	+9.84 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	33.8	28.2	-16.45 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1033.4	892.6	-13.63 %		TER Quintero 1B Gas Arg	152.6	14.0	-90.82 %	
PFV Malgarida	1890.8	1493.6	-21.01 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	255.7	348.4	+36.28 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	416.1	508.8	+22.29 %		TER San Isidro I Gas Arg	1700.0	1922.0	+13.06 %	
PFV Pampa Camarones	17.3	56.4	+226.01 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	159.3	374.6	+135.17 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1023.6	675.4	-34.02 %		TER San Isidro II Gas Arg	3527.3	4213.6	+19.46 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar II	19.4	54.1	+179.33 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	43.0	102.4	+137.94 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	682.5	157.7	-76.90 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	0.0	0.1	GNP		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	334.6	363.1	+8.53 %		TER Santa Fe	738.0	930.9	+26.14 %	
PFV San Andres	110.1	187.8	+70.60 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	503.8	539.5	+7.09 %	LF	TER Santa Marta	218.5	110.2	-49.56 %	
PFV Santa Isabel	272.9	597.6	+118.95 %	LF	TER Santa María	0.0	324.0	GNP	
PFV Santiago	642.9	222.8	-65.35 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1401.2	1100.7	-21.45 %		TER Taltal 1 GNL	148.7	163.0	+9.62 %	
PFV Sol de los Andes	638.1	503.8	-21.04 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	980.7	1189.0	+21.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PFV Tamaya Solar	301.4	672.2	+123.06 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	367.9	275.4	-25.14 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	277.5	319.0	+14.96 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Valle Escondido	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	668.6	879.2	+31.49 %	
PFV Venezia	-	0.0	-	PMG, PMGD
PFV Willka	819.8	949.5	+15.82 %	P
PMG HP Aillin	84.8	65.7	-22.48 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.7	+0.10 %	PMG
PMG HP Callao	18.8	17.2	-8.73 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	0.0	234.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	37.0	-	PMG
PMG HP Corrales	49.6	52.7	+6.15 %	PMG
PMG HP Correntoso	43.2	41.2	-4.63 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	7.8	9.8	+25.64 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	33.9	33.3	-1.99 %	PMG
PMG HP MC1	54.6	83.5	+52.88 %	PMG
PMG HP MC2	17.1	23.2	+35.33 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	28.5	-1.08 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	44.9	-6.46 %	PMG
PMG HP Nalcas	41.8	50.6	+20.90 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	167.5	167.6	+0.06 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	147.1	-33.14 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	35.5	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	270.0	101.1	-62.56 %	MM
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	745.1	289.2	-61.18 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	3307.8	2888.6	-12.67 %	
TER Trapen	13.3	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	412.5	360.8	-12.53 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	324.7	407.5	+25.51 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	211211.6	213989.2	+1.32 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	30.0	37.1	+23.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	22.6	+1.03 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.5	83.9	+1.72 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	37.7	36.6	-2.89 %
PMGD HP Calíboro	17.7	21.7	+22.82 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.0	-
PMGD HP Collil	117.1	60.5	-48.37 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	11.8	+5.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	48.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	59.5	-
PMGD HP Dongo	0.7	1.0	+44.99 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.6	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.0	-
PMGD HP El Agrío	40.9	42.2	+3.40 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	0.8	15.1	+1848.29 %
PMGD HP El Brinco	0.9	0.9	+3.60 %
PMGD HP El Canelo	99.7	96.1	-3.59 %
PMGD HP El Colorado	11.4	13.1	+14.91 %
PMGD HP El Diuto	71.0	70.4	-0.87 %
PMGD HP El Galpón	30.0	3.0	-90.04 %
PMGD HP El Llano	10.2	13.0	+27.53 %
PMGD HP El Manzano	88.7	94.1	+6.10 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.7	22.1	-2.32 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.9	24.1	+5.12 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	69.2	94.8	+36.97 %
PMGD HP La Bifurcada	1.5	1.7	+9.70 %
PMGD HP La Compañía II	30.5	44.2	+45.06 %
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	5.8	5.9	+1.02 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.7	128.8	+6.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	44.4	-
PMGD HP Los Corrales II	15.9	16.9	+6.69 %
PMGD HP Los Morros	24.1	37.8	+56.93 %
PMGD HP Los Padres	17.6	17.0	-3.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.9	14.7	-1.31 %
PMGD PFV Loreto	13.0	19.0	+46.64 %
PMGD PFV Los Cisnes	47.6	26.4	-44.68 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.9	27.0	-6.57 %
PMGD PFV Los Jotes	24.2	21.0	-13.18 %
PMGD PFV Los Lagos	16.5	18.6	+13.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.6	41.9	-10.15 %
PMGD PFV Los Lirios	-	18.6	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.9	19.6	-26.98 %
PMGD PFV Los Molinos	87.8	68.8	-21.62 %
PMGD PFV Los Nogales	18.4	5.1	-72.29 %
PMGD PFV Los Paltos	20.7	21.6	+4.20 %
PMGD PFV Los Patos	28.6	28.5	-0.42 %
PMGD PFV Los Perales	20.8	19.0	-8.76 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	24.3	18.3	-24.94 %
PMGD PFV Los Tordos	43.4	46.8	+7.74 %
PMGD PFV Luce Solar	20.7	18.4	-11.01 %
PMGD PFV Luders	24.8	21.6	-12.94 %
PMGD PFV Lumbreras	30.1	22.4	-25.74 %
PMGD PFV Luna	22.2	14.8	-33.61 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	21.3	+2.19 %
PMGD PFV Maikono	14.6	15.1	+3.41 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.7	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.3	-
PMGD PFV Malaquita II	79.8	76.0	-4.77 %
PMGD PFV Malinke	14.2	11.9	-16.25 %
PMGD PFV Malloco	21.1	15.0	-28.97 %
PMGD PFV Manao	25.1	19.7	-21.72 %
PMGD PFV Mandinga	44.4	37.1	-16.47 %
PMGD PFV Marambio	21.9	17.9	-18.22 %
PMGD PFV Marañon	0.0	11.7	-
PMGD PFV Marchigue II	71.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.1	21.9	+4.05 %
PMGD PFV Marin	28.2	23.7	-15.87 %
PMGD PFV María Pinto	23.9	16.9	-29.46 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.6	57.5	+26.25 %
PMGD PFV Meli	73.6	55.9	-24.05 %
PMGD PFV Membrillo	20.8	21.6	+3.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	23.8	22.8	-4.14 %
PMGD PFV Milán A	0.0	24.6	-
PMGD PFV Mitchi	90.3	91.3	+1.10 %
PMGD PFV Montt	23.3	25.8	+10.73 %
PMGD PFV Mostazal	58.5	46.2	-21.11 %
PMGD PFV Moya	88.7	78.8	-11.17 %
PMGD PFV Mutupín	52.5	67.7	+29.00 %
PMGD PFV Nahuén	88.2	62.5	-29.15 %
PMGD PFV Nan	0.0	52.5	-
PMGD PFV Nazarino Verano	24.4	18.1	-26.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.7	34.2	+1.58 %
PMGD HP MSA-I	0.0	19.4	-
PMGD HP Maisán	9.5	9.3	-2.76 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	75.1	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.7	-
PMGD HP Melo	33.5	44.4	+32.44 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.8	4.6	-47.61 %
PMGD HP Muchi	7.6	6.3	-18.03 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.5	-
PMGD HP Munilque II	9.2	9.8	+6.45 %
PMGD HP Palmar	98.4	93.8	-4.70 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	11.2	9.7	-13.84 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.9	15.4	+3.10 %
PMGD HP Purísima	9.6	10.0	+3.65 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	20.6	18.4	-10.63 %
PMGD HP Roblería	0.0	44.9	-
PMGD HP Río Mulchén	37.3	34.9	-6.60 %
PMGD HP Río Trueno	86.5	72.0	-16.78 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.3	-
PMGD HP Santa Isabel	15.6	17.1	+9.90 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	10.4	-12.05 %
PMGD HP Sauce Andes	9.9	13.2	+34.07 %
PMGD HP Trailelfú	19.0	16.6	-12.75 %
PMGD HP Tranquil	44.4	40.9	-7.78 %
PMGD HP Truful Truful	14.6	19.2	+30.82 %
PMGD PE El Arrebol	60.1	127.5	+112.05 %
PMGD PE El Nogal	44.0	143.7	+226.86 %
PMGD PE Huajache	75.2	131.6	+74.96 %
PMGD PE Las Peñas	100.3	134.1	+33.74 %
PMGD PE Lebu III	65.8	27.3	-58.49 %
PMGD PE Raki	112.8	172.7	+53.09 %
PMGD PE Ucuquer	22.7	7.9	-65.36 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	44.0	49.4	+12.24 %
PMGD PFV Alcaldesa	43.8	57.2	+30.47 %
PMGD PFV Alcon Solar	71.5	83.1	+16.17 %
PMGD PFV Alhué	30.4	29.8	-2.20 %
PMGD PFV Alicahue	29.2	22.1	-24.49 %
PMGD PFV Alto Solar	22.5	4.3	-80.80 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.2	13.3	+0.98 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.5	31.7	-2.53 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.6	26.3	+6.75 %
PMGD PFV Anakena	43.6	43.9	+0.81 %
PMGD PFV Antonia	21.7	22.7	+4.38 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	37.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	41.5	39.6	-4.57 %
PMGD PFV Nihue	25.3	23.4	-7.69 %
PMGD PFV Norte Chico	17.2	15.1	-12.33 %
PMGD PFV Ocoa	27.0	24.1	-10.70 %
PMGD PFV Olivia	20.8	23.2	+11.25 %
PMGD PFV Olivier	21.3	21.5	+0.89 %
PMGD PFV Olivillo	74.7	57.2	-23.40 %
PMGD PFV Orion	21.2	25.9	+22.40 %
PMGD PFV Ovalle Norte	66.7	63.7	-4.48 %
PMGD PFV Ovejería	72.6	54.8	-24.52 %
PMGD PFV PAS1	73.3	88.6	+20.93 %
PMGD PFV PSF El Peral	83.4	39.3	-52.88 %
PMGD PFV PSF Horizonte	37.7	37.5	-0.45 %
PMGD PFV Pachira	0.0	71.9	-
PMGD PFV Paine	93.7	93.2	-0.54 %
PMGD PFV Palto Sunlight	66.3	50.0	-24.48 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.3	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	43.1	47.0	+8.81 %
PMGD PFV Panquehue II	42.3	35.6	-15.75 %
PMGD PFV Paraguay	67.2	75.9	+12.98 %
PMGD PFV Paranal	12.2	22.2	+81.98 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.6	25.9	+25.56 %
PMGD PFV Parque Curicura	74.5	1.6	-97.80 %
PMGD PFV Parque El Olivar	66.4	85.2	+28.28 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	36.8	37.2	+0.90 %
PMGD PFV Parque La Colonia	84.2	75.8	-10.01 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.9	11.1	+1.75 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.3	52.8	+1.01 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.2	87.0	+259.84 %
PMGD PFV Parque San Javier	45.0	51.6	+14.66 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.8	70.8	-20.32 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	56.4	42.8	-24.23 %
PMGD PFV Pastrán	43.1	35.0	-18.73 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	53.7	53.5	-0.44 %
PMGD PFV Pedreros	23.2	22.0	-5.34 %
PMGD PFV Pegasus	16.8	19.0	+13.19 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	+243.58 %
PMGD PFV Penaflor	81.6	57.5	-29.52 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.5	24.4	+18.94 %
PMGD PFV Pepa	87.3	62.9	-28.00 %
PMGD PFV Pequen	22.5	23.3	+3.66 %
PMGD PFV Peralillo	15.9	9.0	-43.14 %
PMGD PFV Pica	0.2	2.4	+1145.24 %
PMGD PFV Pichon	-	18.3	-
PMGD PFV Picunche	59.6	58.5	-1.88 %
PMGD PFV Piduco	22.1	24.3	+9.67 %
PMGD PFV Pilpilen	21.0	24.0	+14.24 %
PMGD PFV Piquero	87.7	65.3	-25.57 %
PMGD PFV Pirque	20.9	18.3	-12.68 %
PMGD PFV Pitotoy	20.6	21.1	+2.35 %
PMGD PFV Pitra	26.3	18.1	-31.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	22.5	20.3	-9.62 %
PMGD PFV Armazones	27.2	46.8	+72.15 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.9	10.6	-49.29 %
PMGD PFV Astillas	79.8	91.5	+14.59 %
PMGD PFV Avel Solar	64.0	83.4	+30.24 %
PMGD PFV Aviles	55.9	51.2	-8.45 %
PMGD PFV Ayla	80.9	72.3	-10.56 %
PMGD PFV Bellavista	43.7	43.5	-0.61 %
PMGD PFV Bellavista	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	64.5	40.7	-36.92 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.0	25.6	+27.76 %
PMGD PFV Bérغامo	15.6	22.1	+41.89 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	88.6	73.0	-17.69 %
PMGD PFV Cabilsol	17.1	18.6	+8.97 %
PMGD PFV Cabrero	54.0	70.7	+30.81 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	74.3	90.2	+21.35 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-89.90 %
PMGD PFV Calama	89.5	95.6	+6.80 %
PMGD PFV Calle Larga	23.2	23.5	+1.21 %
PMGD PFV Candelaria Solar	24.6	18.8	-23.83 %
PMGD PFV Canelillo	26.3	21.1	-19.65 %
PMGD PFV Canesa	23.1	24.8	+7.54 %
PMGD PFV Cantera	24.6	21.8	-11.29 %
PMGD PFV Cantillana	76.5	47.9	-37.36 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	20.1	-
PMGD PFV Casabermeja	59.7	38.4	-35.64 %
PMGD PFV Casuto	21.3	17.9	-16.15 %
PMGD PFV Catemu	15.4	14.8	-4.09 %
PMGD PFV Catán	26.4	24.4	-7.58 %
PMGD PFV Cauquenes	20.5	22.3	+8.84 %
PMGD PFV Chacabuco	88.6	89.8	+1.39 %
PMGD PFV Chalinga	25.2	24.0	-4.84 %
PMGD PFV Champa	51.2	48.1	-6.09 %
PMGD PFV Chancon	13.8	13.0	-5.94 %
PMGD PFV Chilener	-	1.4	-
PMGD PFV Chimbarongo	77.6	3.6	-95.34 %
PMGD PFV Chuchifí	15.6	18.9	+21.06 %
PMGD PFV Cipres	60.0	71.6	+19.39 %
PMGD PFV Citrino	21.3	14.4	-32.21 %
PMGD PFV Kkilir	85.7	94.0	+9.63 %
PMGD PFV Clementina	59.4	41.8	-29.57 %
PMGD PFV Cocharcas	18.3	24.0	+31.50 %
PMGD PFV Cocinillas	25.9	23.7	-8.53 %
PMGD PFV Coinco	-	0.7	-
PMGD PFV Colchagua	22.2	21.1	-4.90 %
PMGD PFV Colina	85.5	66.9	-21.80 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.2	22.4	+1.09 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	23.7	16.8	-29.09 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.1	9.8	-11.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	55.8	-
PMGD PFV Playerito	22.2	27.3	+22.69 %
PMGD PFV Playero	21.8	26.7	+22.28 %
PMGD PFV Playeron	23.2	28.4	+22.72 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.9	7.7	-22.50 %
PMGD PFV Población	22.4	21.8	-2.54 %
PMGD PFV Portezuelo	23.9	20.6	-13.76 %
PMGD PFV Pretty Field	17.4	17.4	-0.02 %
PMGD PFV Puangue	20.4	26.0	+27.75 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	84.0	-
PMGD PFV Puelche	23.1	25.8	+11.59 %
PMGD PFV Puente Solar	22.7	16.1	-29.41 %
PMGD PFV Pullalli	22.9	18.0	-21.44 %
PMGD PFV Punta Baja	15.7	17.7	+12.74 %
PMGD PFV Queltehue	21.5	22.0	+2.65 %
PMGD PFV Quemados	29.3	47.4	+61.84 %
PMGD PFV Quetena	87.6	87.2	-0.49 %
PMGD PFV Quillay	23.0	10.6	-54.04 %
PMGD PFV Quinantu	88.6	76.4	-13.83 %
PMGD PFV Quinta	21.1	21.3	+1.12 %
PMGD PFV RDCL SAN	70.8	52.6	-25.75 %
PMGD PFV REN	16.0	2.2	-86.39 %
PMGD PFV RLA	20.7	19.2	-7.44 %
PMGD PFV Ranguil	21.0	24.7	+17.17 %
PMGD PFV Ratulemus	19.9	24.9	+25.31 %
PMGD PFV Rauquen	69.1	58.8	-14.98 %
PMGD PFV Recoleta	60.6	61.1	+0.77 %
PMGD PFV Rengo	-	2.6	-
PMGD PFV Rexner	22.7	23.5	+3.25 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	63.9	63.9	+0.08 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	87.6	86.1	-1.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	27.4	27.0	-1.60 %
PMGD PFV Rodeo	21.5	17.4	-19.11 %
PMGD PFV Romería	73.6	72.7	-1.10 %
PMGD PFV Rosario	9.1	8.5	-6.19 %
PMGD PFV Rovián	53.3	14.8	-72.29 %
PMGD PFV Río Peuco	21.1	20.5	-2.73 %
PMGD PFV SDSI	19.1	26.0	+36.33 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.2	22.8	-5.72 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.1	21.4	-11.33 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.8	17.0	+1.06 %
PMGD PFV San Antonio	74.7	64.6	-13.58 %
PMGD PFV San Camilo	23.9	24.5	+2.46 %
PMGD PFV San Carlos	19.1	24.2	+26.59 %
PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	-
PMGD PFV San Francisco	26.5	21.2	-20.19 %
PMGD PFV San Isidro	20.4	20.0	-2.06 %
PMGD PFV San José II	23.2	31.5	+35.73 %
PMGD PFV San Pedro	21.2	19.1	-9.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	72.2	79.7	+10.46 %
PMGD PFV Covadonga	58.5	23.7	-59.50 %
PMGD PFV Coyunche	19.7	26.8	+35.99 %
PMGD PFV Crucero	28.4	20.3	-28.45 %
PMGD PFV Cruz	28.6	22.8	-20.35 %
PMGD PFV Curacavi	25.5	20.5	-19.55 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.3	12.6	-22.46 %
PMGD PFV Dadinco	21.3	27.8	+30.97 %
PMGD PFV Darlin	67.8	60.5	-10.71 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.3	82.5	+1.53 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.5	19.8	-3.30 %
PMGD PFV Don Enrique	89.5	91.1	+1.78 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.1	12.9	-38.59 %
PMGD PFV Don Jorge	27.4	29.3	+6.82 %
PMGD PFV Don Mariano	20.2	22.5	+11.59 %
PMGD PFV Don Martín	21.4	26.1	+21.94 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	35.2	39.5	+12.26 %
PMGD PFV Doña Igna	15.2	7.8	-48.97 %
PMGD PFV Doñihue	56.5	57.6	+1.88 %
PMGD PFV Duqueco Solar	73.7	91.9	+24.69 %
PMGD PFV Eclipse	87.4	56.1	-35.86 %
PMGD PFV El Boco	28.9	44.1	+52.60 %
PMGD PFV El Castaño	57.9	60.8	+5.06 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.5	14.9	+2.84 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.5	13.8	-4.84 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	55.4	-
PMGD PFV El Chincol	29.3	29.0	-1.16 %
PMGD PFV El Chucao	19.1	24.4	+27.87 %
PMGD PFV El Cóndor	6.2	6.4	+2.80 %
PMGD PFV El Divisadero	22.4	26.0	+16.09 %
PMGD PFV El Estero	16.8	17.5	+4.09 %
PMGD PFV El Flamenco	63.9	63.6	-0.46 %
PMGD PFV El Gaviotín	47.6	75.6	+58.89 %
PMGD PFV El Huaso	20.5	17.2	-16.14 %
PMGD PFV El Ingenio	7.5	14.5	+94.12 %
PMGD PFV El Laurel	55.3	29.3	-47.01 %
PMGD PFV El Litre	77.7	57.3	-26.30 %
PMGD PFV El Monte	24.1	17.1	-29.34 %
PMGD PFV El Palquí	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	27.1	24.5	-9.48 %
PMGD PFV El Pilpen	28.2	20.3	-27.94 %
PMGD PFV El Pitio	20.5	19.7	-3.85 %
PMGD PFV El Piuquen	20.8	27.8	+33.44 %
PMGD PFV El Queltehue	28.2	19.7	-30.14 %
PMGD PFV El Quemado	18.7	24.7	+32.36 %
PMGD PFV El Queule	52.6	25.7	-51.16 %
PMGD PFV El Rayador	-	29.7	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	88.6	72.9	-17.77 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.1	15.9	-31.34 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.4	27.8	+5.27 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.5	24.5	+8.94 %
PMGD PFV Santa Cecilia	17.5	16.8	-3.76 %
PMGD PFV Santa Clara	18.4	18.6	+1.20 %
PMGD PFV Santa Cruz	75.2	76.4	+1.62 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	62.2	64.5	+3.60 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	12.8	23.3	+81.79 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.3	43.8	+1.19 %
PMGD PFV Santa Inés	25.1	18.1	-28.10 %
PMGD PFV Santa Julia	17.1	2.8	-83.81 %
PMGD PFV Santa Laura	22.0	19.8	-9.86 %
PMGD PFV Santa Lucía	-	39.4	-
PMGD PFV Santa Luisa	20.1	25.2	+25.24 %
PMGD PFV Santa Margarita	22.9	23.7	+3.78 %
PMGD PFV Santa Rita	23.9	26.1	+8.83 %
PMGD PFV Santuario	27.8	23.8	-14.35 %
PMGD PFV Saturno Norte	35.9	31.1	-13.20 %
PMGD PFV Siete Colores	35.8	45.7	+27.55 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	41.8	-
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.3	+2.53 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	27.8	28.0	+0.71 %
PMGD PFV Talca	64.9	74.1	+14.25 %
PMGD PFV Talhuén	23.7	23.4	-1.14 %
PMGD PFV Tallado	58.8	66.8	+13.53 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	25.7	-0.77 %
PMGD PFV Tambo Real	20.6	18.4	-10.75 %
PMGD PFV Taranto	83.0	64.0	-22.88 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	40.6	40.5	-0.33 %
PMGD PFV Til Til	21.1	15.7	-25.62 %
PMGD PFV Torino	61.2	58.5	-4.43 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	23.9	24.5	+2.59 %
PMGD PFV Trebal	19.3	10.0	-48.33 %
PMGD PFV Trebo	25.2	19.5	-22.77 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.1	18.7	-11.54 %
PMGD PFV Tricahue II	86.7	43.6	-49.77 %
PMGD PFV Trinidad	24.1	25.4	+5.31 %
PMGD PFV Tucucquere	23.1	20.0	-13.42 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.1	-84.79 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	0.8	-54.29 %
PMGD PFV Valle Este II	65.1	65.7	+0.95 %
PMGD PFV Valle Oeste II	69.1	64.6	-6.49 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.1	16.1	-35.78 %
PMGD PFV Ventisquero	-	70.4	-
PMGD PFV Venturada	60.9	27.4	-55.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	17.8	25.6	+43.36 %
PMGD PFV El Roble	22.5	71.1	+216.13 %
PMGD PFV El Romeral	66.3	68.6	+3.36 %
PMGD PFV El Salitral	30.5	30.0	-1.56 %
PMGD PFV El Sauce	22.5	24.6	+9.42 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	7.8	8.7	+12.32 %
PMGD PFV El Trigal	65.2	77.2	+18.46 %
PMGD PFV El Zorzal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encino	16.8	16.8	+0.38 %
PMGD PFV Encon	65.5	61.8	-5.62 %
PMGD PFV Erinome	19.8	23.7	+19.61 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.0	21.8	-16.37 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	22.0	21.2	-3.47 %
PMGD PFV Fardela Negra	25.1	17.7	-29.69 %
PMGD PFV Filomena	22.7	21.7	-4.49 %
PMGD PFV Florencia Solar	33.4	81.6	+144.05 %
PMGD PFV Foster	24.6	18.7	-24.04 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.9	18.6	-35.74 %
PMGD PFV Fulgor	8.4	8.9	+5.11 %
PMGD PFV GR Lemu	25.5	47.2	+84.82 %
PMGD PFV GR Peumo	73.9	76.1	+3.06 %
PMGD PFV GR Pitao	88.1	59.6	-32.32 %
PMGD PFV GR Rauli	77.0	76.4	-0.74 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.5	65.5	-4.36 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	20.4	17.2	-15.56 %
PMGD PFV Gabriela	92.5	93.2	+0.83 %
PMGD PFV Girasoles	21.9	16.0	-26.95 %
PMGD PFV Granada	88.8	74.0	-16.64 %
PMGD PFV Granate	28.6	28.8	+0.65 %
PMGD PFV Guadalaio	23.0	28.2	+22.48 %
PMGD PFV Guadalupe	54.2	54.7	+0.75 %
PMGD PFV Guanaco Solar	80.0	57.1	-28.65 %
PMGD PFV Guarana	11.7	11.7	-0.39 %
PMGD PFV Helios	22.4	17.6	-21.72 %
PMGD PFV Homero	28.9	20.8	-28.06 %
PMGD PFV Hormiga	14.2	11.2	-20.96 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.6	-69.33 %
PMGD PFV Huape	18.5	8.6	-53.46 %
PMGD PFV Huaquelon	81.2	81.8	+0.83 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.5	18.0	+3.13 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.2	22.5	-23.09 %
PMGD PFV Independencia	21.4	11.5	-46.50 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	51.1	49.1	-3.78 %
PMGD PFV Jaururo	21.0	18.2	-13.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Vicente	18.6	15.8	-14.89 %
PMGD PFV Victoria	81.8	81.0	-1.03 %
PMGD PFV Villa Alegre	41.5	54.1	+30.28 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.2	22.1	-0.41 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.1	6.3	-75.11 %
PMGD PFV Villa Prat	6.8	6.7	-1.29 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	24.0	-
PMGD PFV Villa Solar	19.9	22.6	+13.55 %
PMGD PFV Violeta	65.4	45.9	-29.84 %
PMGD PFV Vituco 2B	22.1	22.0	-0.29 %
PMGD PFV Yahutela	33.7	30.2	-10.47 %
PMGD PFV Ñilhue	6.1	4.4	-28.16 %
PMGD PFV Ñiquén	29.3	23.3	-20.55 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	41.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.5	70.9	-18.07 %	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	11.6	11.8	+1.77 %	PMGD TER El Molle	-	60.8	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.2	18.1	-21.98 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	66.5	18.8	-71.70 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	66.5	64.3	-3.26 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	15.2	15.8	+4.16 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	16.2	16.4	+1.02 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	71.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	22.2	19.9	-10.25 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	21.3	23.8	+11.87 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	38.2	36.5	-4.60 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	9.7	5.6	-42.22 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	52.6	28.5	-45.82 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	23.1	21.2	-8.31 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	27.9	14.1	-49.50 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	19.3	20.3	+5.36 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	74.1	92.0	+24.12 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	63.8	76.2	+19.50 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	16.0	15.5	-3.34 %	PMGD TER Los Pinos	-	54.7	-
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	9.9	22.9	+130.66 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	62.7	68.2	+8.84 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	60.8	63.2	+3.97 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	22.7	13.0	-42.73 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	22.6	30.1	+33.36 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	22.6	28.3	+25.13 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	83.2	86.7	+4.20 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	16.8	16.6	-0.99 %	PMGD TER Orafti	-	2.5	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.2	3.8	-74.77 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.4	18.5	-24.13 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	30.0	28.7	-4.37 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	22.5	22.4	-0.31 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	23.6	19.1	-19.24 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	-	0.0	-	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	62.3	67.0	+7.48 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	21.8	8.3	-61.97 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	0.0	0.0	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	10.6	18.6	+76.01 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.3	12.4	-46.82 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	66.2	-	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	26.2	19.3	-26.31 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.5	16.7	-25.69 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	61.5	66.3	+7.75 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.4	15.8	-35.04 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	82.2	36.0	-56.15 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.5	41.9	+14.86 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	94.2	69.2	-26.55 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	4.3	1.4	-68.50 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.6	21.5	-5.03 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	41.3	46.0	+11.33 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.7	19.1	-2.94 %
PMGD PFV Lockma	86.7	91.8	+5.93 %
PMGD PFV Loica	20.0	23.6	+17.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Trebal Mapocho	-	20.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16261.7	16674.4	+2.54 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PE Los Cururos	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Angamos-ANG2	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Cogeneradora Biobío	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas, según SDCF 2023042550.
HP Alfalfa 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Confluencia	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. 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, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Angamos-ANG2	0.0	C. Angamos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2023091043.
TER Guacolda 1	0.0	C. Guacolda 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Revisión de sensor de vibración de la turbina, según SDCF 2023088966.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Indisponible por falla. Causa informada: Alta temperatura en el escape, según IF 2023003912.

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 San Pedro	95.0	Limitado en 97 MW. Causa informada: Circuito 3 desconectado para mantener equipos de análisis conectados, según IL 2023001527.
PFV Santa Isabel	87.0	Limitada a 104 MW, según IL 2023001491.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER IEM	92.0	C. Mejillones IEM limitada a 260 MW. Causa informada: pérdida de pulverizador, según IL 2023001551
TER Mejillones-CTM2	0.0	C. Mejillones CTM2 limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera.
TER Taltal 2 Diesel	0.0	U-2 limitada, disponible para generar solamente con gas. Causa informada: Problemas en cámaras de combustión, según IL 2023001494.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfa	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE LA CABAÑA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 San Isidro II Gas Arg	100.0	Ciclo combinado NO podrá operar en modo "AGC" Control Secundario de Frecuencia, Debido a falla en sistema de comunicación, según IL 2023001580.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: A raíz del ciclaje diario, se limitan los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, esta limitación solo se presentará hasta el día 15 de junio de 2024, según IL 2023001445.

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 y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:40	STM	SDAC deshabilitado.
00:40	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:01	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.
01:04	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control transferencia de TT/CC en S/E Don Goyo.
01:07	AES Andes	C. Angamos U-2 sincroniza en pruebas, según SDCF 2023091043.
02:20	AES Andes	C. Angamos U-2 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091043.
02:35	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091413.
02:35	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto con alta temperatura en TTCC de S/E Chena, según SDCF 2023091414.
04:58	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091414.
06:00	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada a 120 MW. Causa informada: Normalización y posterior a evento de falla en transformador, según IL 2023001581. Cancelada IL 2023001491.
06:31	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:32	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
06:39	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión
07:15	STN	SDAC habilitado.
08:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:55	Enor Chile	C. Cerro Pabellón G2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea piping con fuga, según SDCF 2023091505.
10:01	CGE	Línea de 66 kV Teno - Curicó interrupción forzada por protecciones, se pierden con 20 MW de consumos afectados en las SS/EE Rauquén y varra norte de S/E Curicó. Causa informada: Se investiga. Según IF 2023004032.
10:04	CGE	S/E Curico cerrado 52BS se recuperan 100% los consumos Barra norte 66 kV.
10:11	CGE	S/E Teno 52B2 cerrado, se energiza tramo Línea 66 kV Teno - Rauquén, se recuperan los consumos de S/E Rauquén.
11:47	Transelec	S/E Frontera paño J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 para normalización de presiones nominales, según SDCF 2023091425.
11:48	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia cerrada.
11:49	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
11:53	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 de línea de 220 kV San Simón - Frontera interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004031.
11:56	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
12:15	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 disponible, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2023087157.
12:46	Transelec	S/E Ancoa banco de Compensación serie 1 de 500 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía del circuito de apertura del 89K1-7 (By Pass BCS1) de línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1, según SICF 2023091686.
12:51	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 de línea de 220 kV San Simón - Frontera cerrados, cancelado IF 2023004031.
13:02	Transelec	S/E Ancoa banco de Compensación serie 1 de 500 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023091686.
14:19	CGE	Línea de 66 kV Teno - Curicó normalizada y cancelado IF 2023004032.
14:50	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de cable de guardia sobrante en la estructura 502 y estructura 501 debido a robo, según SDCF 2023091679.
15:45	STS	S/E Kimal 52J1 de línea de 220 kV Kimal - Crucero 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía en armario protecciones, según SDCF 2023091792.
15:48	Siemens	Línea de 220 kV Willka - Parinacota cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023091179.

Hora	Centro de Control	Observación
16:46	Celeoredes	S/E Las Tortolas 52JT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y normalización debido a falla de mecanismo de apertura, detectado durante trabajos programados (SD 2023087797), según SDCF 2023092071.
17:23	STS	S/E Kimal 52J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091792.
17:54	Enel Generación	C. Quintero 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Medidas eléctricas a motor de partida, por trip del interruptor en 6,6 KV durante el proceso de enfriamiento, según SDCF 2023092171.
18:26	Celeoredes	S/E Las Tortolas 52JT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023092071.
19:00	Celeoredes	S/E Las Tortolas 52JT1 con limitación. Causa informada: Indisponibilidad para el cierre remoto, para cerrar el interruptor se requiere ejecutar maniobras de forma local, según IL 2023001582.
19:21	Transelec	S/E Castilla transformador 1 de 110/23 KV y 5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas eléctricas e inspección general a los componentes electromecánicos, según SDCF 2023092202 - 2023092203.
20:10	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW. Causa informada: Alta temperatura en la cámara de combustión, según IF 2023004035.
20:37	Transelec	S/E Frontera paño J5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091425.
21:04	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G3 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2023004034.
21:23	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
21:48	Transelec	S/E Castilla transformador 1 de 110/23 KV y 5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023092202 - 2023092203.
21:48	Celeoredes	S/E Charrúa 52J13 con limitación. Causa informada: Indisponible el telecontrol del interruptor, el equipo sólo con control local, tiempo de respuesta en caso de requerir maniobras 30 minutos, según IL 2023001583.
22:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible y en servicio, cancelado IF 2023004035.
22:07	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023091679.
23:20	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G3 sincronizada en pruebas.
23:30	Enel Generación	C. Quintero 2 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 2023092171.
23:56	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
23:56	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -428.8 [MW].
14:43	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 2 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:43	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 1 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -59.5 [MW/m].
16:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 62 [MW/m].
17:45	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:45	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 881.8 [MW].
20:24	Colbún	C.Colbún inicia vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
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		
Transec	S/E Kimal datos SCADA y telecontrol.	06/10/2023	10:59		
Celeoredes	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		

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		

15-10-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cm/Signa/Limita	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS CC.	BASEPOINT
08:21		PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA		
08:21		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	8	N	-	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA		
08:21		PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	88	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		PE-LOZDOMOS	PE-LOZDOMOS	65	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	20	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		PFV-ANDESIB	PFV-ANDESIB	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES		
08:21		CONVENTOVIEW	CONVENTOVIEW	6	N	-	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA		
08:21		LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	9	N	-	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA		
08:21		LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	9	N	-	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA		
08:21		CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO		
08:21		PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO		
08:21		PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO		
08:21		QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	-	OM		SEN	-	-	COLBUN		
08:21		QUILLECO-2	QUILLECO-2	31	N	-	-	OM		SEN	-	-	COLBUN		
08:21		RUCUE-1	RUCUE-1	81	N	-	-	OM		SEN	-	-	COLBUN		
08:21		RUCUE-2	RUCUE-2	41	N	-	-	OM		SEN	-	-	COLBUN		
08:21		PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	56	N	-	-	OM		SEN	-	-	COLBUN		
08:21		LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	1	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	140	RD	-	-	OM		SEN	-	V	IL 2022010245	ENEL GENERACION	
08:21		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	132	RD	-	-	OM		SEN	-	V	IL 2022001590	ENEL GENERACION	
08:21		RALCO-1	RALCO s/nv	84	RD	-	-	OM		SEN	-	V	IL 2022000772	ENEL GENERACION	
08:21		RALCO-2	RALCO s/nv	219	RD	-	-	OM		SEN	-	V	IL 2022000772	ENEL GENERACION	
08:21		ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		ANTUCO-2	ANTUCO-2	82	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	11	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		DIOSDEGUA	DIOSDEGUA	7	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION		
08:21		PANGUE-1	PANGUE-1	78	RD	-	-	MTP		SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION		
08:21		PANGUE-2	PANGUE-2	77	RD	-	-	MTP		SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION		
08:21		PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	23	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-RENANCO	PE-RENANCO	61	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	71	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	65	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	52	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-TALTAL	PE-TALTAL	76	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	20	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-FINSTERBERG	PFV-FINSTERBERG	92	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-PAMPAPASCARNORTE	PFV-PAMPAPASCARNORTE	15	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	6	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	158	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	166	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		PE-RENANCO-1	PE-RENANCO-1	114	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:21		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	35	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		LAIAI-1	LAIAI-1	9	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		LAIAI-2	LAIAI-2	7	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	6	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	35	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	12	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PFV-COVA	PFV-COVA	45	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:21		PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	3	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	50	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	27	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	51	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-ELARIBAYAN	PE-ELARIBAYAN	88	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-CONESO	PFV-CONESO	29	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-LANUFA-2	PFV-LANUFA-2	4	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	35	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	8	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-FUERTESOCCO	PFV-FUERTESOCCO	5	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	36	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	123	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	31	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-NUVEOQUILLAGUA	PFV-NUVEOQUILLAGUA	12	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PE-PUELOSCHUR	PE-PUELOSCHUR	50	N	-	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:21		PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	1	N	-	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
08:21		MARRITOSAS	MARRITOSAS	1	N	-	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE		
08:21		LIRCAV-1	LIRCAV-1	10	N	-	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE		
08:21		LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE		
08:21		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)		
08:21		PE-AURORA	PE-AURORA	78	N	-	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)		
08:21		PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)		
08:21		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)		
08:21		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65	N	-	-	OM		SEN	-	-	LAP		

11-10-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cm/Signa/Limita	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumate	Centro de	SS CC.	BASEPOINT
09:24		COLBU-2	COLBUN vsión	-	OP	-	FS	-	OT	-	V	SO2023089349	COLBUN	-	-
09:55		RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PP	-	Por SSCC	-	N	IL 20230101067	ENEL GENERACION	-	-
10:00		RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PP	-	Sincronizada más SSCC	-	N	IL 20230101067	ENEL GENERACION	-	MT
10:00		CIPRESIS-2	CIPRESIS2	0	RO	-	PS	-	Finaliza SSCC	-	N	20230101062	ENEL GENERACION	-	FS
11:00		RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	-	Finaliza SSCC	-	N	IL 20230101067	ENEL GENERACION	-	FS
11:00		RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	-	Finaliza SSCC	-	N	IL 20230101067	ENEL GENERACION	-	FS
11:23		ANTUCO-1	ELTORDO vruco	130	N	-	OM	-	Control cota.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:23		ANTUCO-2	ELTORDO vruco	0	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:28		ANTUCO-2	ELTORDO vruco	0	DN	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
11:47		PANGUE-1	RALCO siriv	150	RO	-	OM	-	MTP	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
11:47		PANGUE-2	RALCO siriv	150	RO	-	OM	-	MTP	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
11:52		CDC	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	500	N	-	OM	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
11:52		PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	110	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PE-TOLPANSHUR	PE-TOLPANSHUR	0	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	145	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-LUSYA	PFV-LUSYA	42	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	149	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	97	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	52	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	61	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PE-CANAPOLINDO	PE-CANAPOLINDO	32	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:52		CONVENTO DIEGO	CONVENTO DIEGO	0	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:52		LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:52		LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:52		CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:52		PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:52		PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:52		QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		RUCUE-1	RUCUE-1	72	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		RUCUE-2	RUCUE-2	37	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	180	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	171	RO	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	174	RO	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		RALCO-1	RALCO siriv	159	RO	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		RALCO-2	RALCO siriv	219	RO	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		ANTUCO-1	ANTUCO-1	121	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	11	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		OJOSDEAGUIA	OJOSDEAGUIA	7	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:52		PANGUE-1	PANGUE-1	183	RO	-	OM	-	MTP	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
11:52		PANGUE-2	PANGUE-2	184	RO	-	OM	-	MTP	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
11:52		PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	49	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	62	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-CHANARIS	PFV-CHANARIS	13	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	137	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-CANPOSDELSOL	PFV-CANPOSDELSOL	204	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	83	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PFV-GUANCACHO	PFV-GUANCACHO	203	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	105	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:52		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	31	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		LAJA-1	LAJA-1	11	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		LAJA-2	LAJA-2	11	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	40	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	9	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	77	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PFV-COVA	PFV-COVA	57	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	8	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
11:52		PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	45	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	18	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	43	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	99	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PFV-BIBLERO-1	PFV-BIBLERO-1	59	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:52		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:															

15-10-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cm/psigna/Limita	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS.CC.	BASEPOINT
11:52	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:52	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:52	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:12	-	PANGUE-1	PANGUE-1	100	RD	-	C	MTP	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023000484	-
12:12	-	PANGUE-2	PANGUE-2	100	RD	-	C	MTP	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023000484	-
12:15	-	MEILLONES-CTM1	MEILLONES-CTM1 CAR	-	DN	-	FS	-	OM	SEN	-	-	ENGIE	-	FS
12:50	-	CDC	Ajuste Pprorata Generalizada costo SEN 0	-250	DN	-	-	-	OM	SEN	-	-	ENGIE	-	-
12:50	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	37	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	111	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	149	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	152	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:50	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	94	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	50	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	59	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	14	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	3	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:50	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:50	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	10	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:50	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	10	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:50	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:50	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:50	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:50	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:50	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:50	-	RUCUE-1	RUCUE-1	63	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:50	-	RUCUE-2	RUCUE-2	38	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:50	-	PFV-DIEGODEALMAGROSUR	PFV-DIEGODEALMAGROSUR	176	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	163	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023001045	-
12:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	147	RD	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023001500	-
12:50	-	RALCO-1	RALCO-1	127	RD	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023000772	-
12:50	-	RALCO-2	RALCO-2	127	RD	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023000772	-
12:50	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	105	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023001721	-
12:50	-	ISA-1	ISA-1	15	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	ISA-2	ISA-2	26	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	15	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	11	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:50	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	C	MTP	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023000484	-
12:50	-	PANGUE-2	PANGUE-2	89	RD	-	C	MTP	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	IL 2023000484	-
12:50	-	PE-LOSBIENOSAIRES	PE-LOSBIENOSAIRES	17	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-CANELA	PE-CANELA	12	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-RENACO	PE-RENACO	55	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	17	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	60	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	48	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-CHARRANES	PFV-CHARRANES	12	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	75	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	29	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	34	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-SOLEDIA	PFV-SOLEDIA	134	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	44	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	107	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	80	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	195	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	100	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	29	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	LAJA-1	LAJA-1	9	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	LAJA-2	LAJA-2	9	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	42	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	3	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	74	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PFV-COYA	PFV-COYA	61	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:50	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	8	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:50	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	8	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	14	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	39	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	98	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PE-PUNTA COLDRADA	PE-PUNTA COLDRADA	0	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	99	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-LIANDODELLAMPPOS	PFV-LIANDODELLAMPPOS	44	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31	N	-	C	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:50	-	PFV-POZDALMONTE-													

15-10-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cm/Signa/Limita	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumate	Centro de	SS CC	BASEPOINT
1354		PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	41	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PE-SANGABRIE	PE-SANGABRIE	97	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	57	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PFV-EL DOMERO	PFV-EL DOMERO	151	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	140	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
1354		PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	98	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		PE-LOS OLIVOS	PE-LOS OLIVOS	48	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	52	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	11	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
1354		CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
1354		LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	6	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
1354		LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	9	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
1354		CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
1354		PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
1354		PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
1354		PFV-DINGODALMAGROSUR	PFV-DINGODALMAGROSUR	180	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		RUCUE-1	RUCUE-1	31	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	162	RD	-	O	-	OM	SEN	-	-	COBURN	-	-
1354		RALCO-1	RALCO s/inv	153	RD	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		RALCO-2	RALCO s/inv	112	RD	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		ANTUCO-1	ANTUCO-1	121	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		ISA-1	ISA-1	13	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		ISA-2	ISA-2	25	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	5	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	5	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	11	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		DIOSDEGUA	DIOSDEGUA	7	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PANGUE-2	PANGUE-2	80	RD	-	O	-	MTP	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1354		PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	130	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-LOS VENTOSAIRES	PE-LOS VENTOSAIRES	15	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	14	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	56	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	45	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-VALLEDE LOS VENTOS	PE-VALLEDE LOS VENTOS	3	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	20	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-DINGODALMAGRO	PFV-DINGODALMAGRO	11	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	62	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	31	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	69	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-CAMPODE SOL	PFV-CAMPODE SOL	175	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-VALLEDE SOL	PFV-VALLEDE SOL	72	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	175	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		PE-RENAICO-1	PE-RENAICO-1	2	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
1354		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		LAIA1-1	LAIA1-1	9	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		LAIA1-2	LAIA1-2	9	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	43	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PFV-CARRICORNIO	PFV-CARRICORNIO	76	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PE-SAN PEDRO-1	PE-SAN PEDRO-1	1	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	1	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
1354		PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	8	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENLASA	-	-
1354		PE-CABLEONES-1	PE-CABLEONES-1	37	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-CABLEONES-2	PE-CABLEONES-2	6	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-CABLEONES-3	PE-CABLEONES-3	20	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-EL BARRAYAN	PE-EL BARRAYAN	95	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-CERRO DOMINADOR	PFV-CERRO DOMINADOR	38	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-CONEO	PFV-CONEO	99	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-LLANO DELLAMPÓS	PFV-LLANO DELLAMPÓS	40	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	28	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-POZOL MONTE-2	PFV-POZOL MONTE-2	5	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-POZOL MONTE-3	PFV-POZOL MONTE-3	10	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-SOLDE LOS ANDES	PFV-SOLDE LOS ANDES	41	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-FUERTESOL	PFV-FUERTESOL	7	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	50	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	25	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	35	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	69	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-LLANOS EL VIENTO	PE-LLANOS EL VIENTO	91	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	126	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-NUEVODUQUILLAGUA	PFV-NUEVODUQUILLAGUA	39	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PE-PULLECHUR	PE-PULLECHUR	38	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
1354		PFV-SANTASOLAR	PFV-SANTASOLAR	8	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
1354		MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
1354		URCAY-1	URCAY-1	10	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
1354		URCAY-2	URCAY-2	10	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
1354		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
1354		PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
1354		PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
1354		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	O	-	OM	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
1354		PE-SARCO	PE-SARCO	76	N										

15-10-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consumo/Cm/Signa/Limita	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS CC.	BASEPOINT
15:01	-	CDC	Ajzte Prorata Generalizada costo SEN 0	460	-	-	-	-	Ajzte Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
15:01	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	-	-	38	OM	-	SEN	-	-	-	-	38
15:01	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	-	-	120	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	130
15:01	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	60	-	-	60	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	67
15:01	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	43	-	-	50	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:01	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	154	-	-	196	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:01	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	29	-	-	52	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:01	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	-	-	200	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:01	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	59	-	-	104	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	-	-	56	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	-	-	19	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	35	-	-	35	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	-	-	21	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	PE-CAMPOINDO	PE-CAMPOINDO	14	-	-	14	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	-	-	112	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:01	-	CAPULLO	CAPULLO	7	-	-	7	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:01	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	-	-	3	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:01	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	-	-	3	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:01	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	112	-	-	200	OM	-	SEN	-	-	COBOLIN	-	-
15:01	-	RALCO-1	RALCO SHV	105	RO	-	105	OM	-	SEN	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
15:01	-	RALCO-2	RALCO SHV	105	RO	-	105	OM	-	SEN	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
15:01	-	PANGUE-1	PANGUE-1	123	RO	-	220	MTP	OM	SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
15:01	-	PANGUE-2	PANGUE-2	123	RO	-	220	MTP	OM	SEN	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
15:01	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	-	-	6	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	-	-	16	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	-	-	55	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	-	-	77	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	15	-	-	48	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	-	-	86	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	-	-	49	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	-	-	10	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	-	-	90	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-CARRERAPITO	PFV-CARRERAPITO	32	-	-	70	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	30	-	-	30	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	117	-	-	220	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	17	-	-	29	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-LALACAKMA	PFV-LALACAKMA	22	-	-	45	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-LALACAKMA-2	PFV-LALACAKMA-2	8	-	-	8	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	-	-	59	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	-	-	140	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	82	-	-	143	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	-	-	60	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	130	-	-	155	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-VALLEDIOL	PFV-VALLEDIOL	81	-	-	148	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	155	-	-	155	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-RENAICO-B	PE-RENAICO-B	100	-	-	100	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	9	-	-	39	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:01	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	-	-	44	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:01	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	-	-	10	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:01	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	-	-	15	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:01	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	-	-	81	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:01	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	-	-	160	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:01	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	105	-	-	165	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	94	-	-	180	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	93	-	-	174	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	56	-	-	104	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-PUNTA CORADA	PE-PUNTA CORADA	0	-	-	0	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	70	-	-	0	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-ROLEO-1	PFV-ROLEO-1	70	-	-	131	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	-	-	95	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	59	-	-	99	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	-	-	40	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	54	-	-	96	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-MARILENA	PFV-MARILENA	58	-	-	58	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	4	-	-	7	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	4	-	-	7	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	-	-	50	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	-	-	85	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	5	-	-	5	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	44	-	-	114	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	29	-	-	29	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	-	-	22	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	19	-	-	33	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	39	-	-	99	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	49	-	-	92	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	-	-	10	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	-	-	99	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	-	-	177	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	71	-	-	140	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72	-	-	140	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PE-PULECHESUR	PE-PULECHESUR	70	-	-	60	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:01	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	42	-	-	80	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:01	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	-	-	30	OM	-	SEN	-	-	INNERGEN ENERGIA LLAIMA	-	-
15:01	-	PE-AUROA	PE-AUROA	92	-	-	92	OM	-	SEN	-	-	INNERGEN ENERGIA LLAIMA	-	-
15:01	-	PE-SARCO	PE-SARCO	90	-	-	160	OM	-	SEN	-	-	INNERGEN ENERGIA LLAIMA	-	-
15:01	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	37	-	-	37	OM	-	SEN	-	-	INNERGEN ENERGIA LLAIMA	-	-
15:01	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	-	-	93	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:01	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	-	-	15	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
15:01	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	70	-	-	70	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:01	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	-	-	9	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:01	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	-	-	3	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:01	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	-	-	102	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:01	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	-	-	97	OM	-						

11-10-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cm/Signa/Limita	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS.CC.	SSCC	BASEPOINT
19:17	-	COLBUN-1	COLBUN vsbn	PC	N	-	PC	-	OM	-	V	-	COLBUN	-	-	-
19:17	-	COLBUN-2	COLBUN vsbn	PC	N	-	PC	-	OM	-	V	-	COLBUN	-	-	-
19:17	-	PANGUE-1	RALCO sirv	PC	RD	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	PANGUE-2	RALCO sirv	PC	RD	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:17	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A GEO	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	-
19:17	-	LAIAVE-1	LAIAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	RALCO-1	RALCO sirv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	RALCO-2	RALCO sirv	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	ENAPBIBIO COGEN	ENAPBIBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENAP BIBIO	-	-	-
19:17	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTAMARTA	-	-	-
19:17	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	LOMAUCOSCOLORADOS-2	LOMAUCOSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	YDFM	-	-	-
19:17	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	CIPRESES-1	CIPRESES vocib pehu curi loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	CIPRESES-2	CIPRESES vocib pehu curi loma	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	CIPRESES-3	CIPRESES vocib pehu curi loma	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-
19:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-
19:17	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	UP	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2023001341	STI	-	-	-
19:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-	-
19:17	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-	-
19:17	-	CMPCALJA	CMPCALJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-
19:17	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
19:17	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-
19:17	-	EPAGNIFCO	EPAGNIFCO COGEN	PC	N	-	PC	CF	OM	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	-
19:17	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	NORGENER-NTD2	NORGENER-NTD2 CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	MEILLONES-HEM	MEILLONES-HEM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-	-
19:17	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-	-
19:17	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	PC	RD	-	PC	CF	OM	-	-	IL 2023001308 - IL 2023C ENAP	ENEL GENERACION	-	-	-
19:17	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001308 - IL 2023C ENAP	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	PC
19:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
19:43	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	MM	DLC	FS	-	NMM	F/5 por pruebas.	-	100009 - S/M 202	ENGIE	-	-	-
19:43	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-
19:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT con SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DF	DLC	FS	-	OT	Salida intempestiva por falla	-	IF 2023004035	SANTA FE	-	-	-
20:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL E	MT	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:45	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL E	MT	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:04	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A GEO	-	DF	DLC	PP	-	OT	Salida intempestiva por falla	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:14	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	PO	LC	EP	-	EP	Finaliza SSCC	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	IF 2023004035	SANTA FE	-	-	-
22:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2023004035 e inicia SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:10	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-	MT
22:10	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
22:10	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1 CAR	PC	RD	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-	MT
22:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	200	RD	-	LC	CI	OM	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	-
22:19	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	200	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:23	-	CDC	Inicio Prorrateo LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-
22:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-
22:23	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-	MT
22:23	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-	PC
22:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
22:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-
22:34	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RD	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	MT
22:34	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	MT	RD	-	PC	CF	OM	-	-	IL 2023001308 - IL 2023C ENAP	ENEL GENERACION	-	-	-
22:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	300	RD	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
22:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-
22:46	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1 COGEN	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-	MT
22:46	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-
22:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:05	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL E	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-
23:19	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	200	RD	LC	CI	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-
23:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	200	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	-
23:37	-	CDC	Inicio Prorrateo LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Cancela SDCF 2023092171	-	-	-	-	-	-
23:37	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	156	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	73	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	53	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-RENAICO-#	PE-RENAICO-#	130	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	75	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:37	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

11 de octubre de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308797	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2006	TAP OFI QUINTA	15869	TAP OFI QUINTA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	A solicitud de EFE, de acuerdo a SODI 60, se requiere apertura de DDCS BBS-1 y BBS-2 S/E TAP OFI Quinta por fumeo con desconexión, propio de EFE Quinta.	Riesgo Bajo por manobra Operacional, controlado en fumeo propio de EFE Quinta.	Según SODI 60, EFE informó que realizarán fumeo en fase Secundario BBSM-1 de EFE Quinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 23:30	11-20-23 05:00	11-20-23 05:19	11-20-23 04:25
202308932	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO	32111	S/E EL MANZANO [ENEL TRANSMISION] [S/ EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Modificación delay función Z7 (baja tensión) protección de línea 220 kV asociada a paflo JTS. Por incorporación del paflo JTS a esquema de configuración de transferencia automática de 220 kV en S/E El Manzano. Asociado a proyecto Parque Fotovoltaico El Manzano - NUP3435.	Riesgo bajo, no representa riesgo	Modificación delay función Z7 (baja tensión) protección de línea 220 kV asociada a paflo JTS. Por incorporación del paflo JTS a esquema de configuración de transferencia automática de 220 kV en S/E El Manzano. Asociado a proyecto Parque Fotovoltaico El Manzano - NUP3435.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 23:00	11-20-23 07:00	11-20-23 23:01	11-20-23 06:15	
2023092203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	564	S/E CASTILLA	710	CASTILLA TRL 110/230V-SMVA.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Curso Fomento S/E Castilla. Pruebas eléctricas al Transformador N°1 e inspección general a los componentes electromecánicos.	Curso Fomento S/E Castilla. Pruebas eléctricas al Transformador N°1 e inspección general a los componentes electromecánicos.	Actividades: MFR normal, exhaustivo o mc; Transformador desenergizado, Curso Fomento S/E Castilla. Pruebas eléctricas al Transformador N°1 y inspección general a los componentes electromecánicos. NOTA: Se deberá realizar inspección de todas las tapas de componentes electromecánicos y considerar el sellado con silicona. Restricciones: Subestación Matancillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. de Tora, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trilisco 01, 110/230V-Castilla o L 110kV Matancillo-Cardones, C1 o Barra 23 kV-Castilla Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bifocos del jefe de fama: Subestación Castilla, delimitar la zona de trabajo. Subestación Castilla, Se instalarán torres protectoras de bloqueo a ambos lados del transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 19:00	11-20-23 18:00	11-20-23 19:21	11-20-23 21:48	
2023092202	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	564	S/E CASTILLA	468	BA S/E CASTILLA 230V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Curso Fomento S/E Castilla. Pruebas eléctricas al Transformador N°1 e inspección general a los componentes electromecánicos.	Curso Fomento S/E Castilla. Pruebas eléctricas al Transformador N°1 e inspección general a los componentes electromecánicos.	Actividades: MFR normal, exhaustivo o mc; Transformador desenergizado, Curso Fomento S/E Castilla. Pruebas eléctricas al Transformador N°1 y inspección general a los componentes electromecánicos. NOTA: Se deberá realizar inspección de todas las tapas de componentes electromecánicos y considerar el sellado con silicona. Restricciones: Subestación Matancillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. de Tora, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trilisco 01, 110/230V-Castilla o L 110kV Matancillo-Cardones, C1 o Barra 23 kV-Castilla Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bifocos del jefe de fama: Subestación Castilla, delimitar la zona de trabajo. Subestación Castilla, Se instalarán torres protectoras de bloqueo a ambos lados del transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 19:00	11-20-23 18:00	11-20-23 19:21	11-20-23 21:48	
2023092399	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	564	S/E CASTILLA	710	CASTILLA TRL 110/230V-SMVA.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	S/E Castilla. Atención falta de protecciones internas del transformador No 1 (PT1) Se requiere el transformador HTL, desconectado	S/E Castilla. Atención falta de protecciones internas del transformador No 1 (PT1) Se requiere el transformador HTL, desconectado	Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en Protecciones, S/E-CAS-CP-SEM-41-CC1. Atención falta de protecciones internas del transformado No 1 (PT1) Se requiere el transformado HTL, documentado. Se evaluara las protecciones Buchholz, Sobrepresión, Tiempo de Anclaje y Tiempo de Desenerg. Posible humedad en caja de conexiones. Restricciones: Subestación Matancillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. de Tora, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Castilla o Tr. Trilisco 01, 110/230V-Castilla o L 110kV Matancillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bifocos del jefe de fama: Subestación Castilla, Zona de trabajo Delimitar zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 18:00	11-20-23 18:00	11-20-23 19:21	11-20-23 21:48	
2023092398	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	564	S/E CASTILLA	468	BA S/E CASTILLA 230V	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	S/E Castilla. Atención falta de protecciones internas del transformador No 1 (PT1) Se requiere el transformador HTL, desconectado	S/E Castilla. Atención falta de protecciones internas del transformador No 1 (PT1) Se requiere el transformador HTL, desconectado	Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en Protecciones, S/E-CAS-CP-SEM-41-CC1. Atención falta de protecciones internas del transformado No 1 (PT1) Se requiere el transformado HTL, documentado. Se evaluara las protecciones Buchholz, Sobrepresión, Tiempo de Anclaje y Tiempo de Desenerg. Posible humedad en caja de conexiones. Restricciones: Subestación Matancillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. de Tora, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Castilla o Tr. Trilisco 01, 110/230V-Castilla o L 110kV Matancillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bifocos del jefe de fama: Subestación Castilla, Zona de trabajo Delimitar zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 18:00	11-20-23 18:00	11-20-23 19:21	11-20-23 21:48	
2023092071	Subestación	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	227	S/E LAS TORTOLAS	7	LAS TORTOLAS 130/230V-40MVA.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Reñido y normalización rama de apertura y cierre S2J71 de S/E Las Tortolas, debido a falla en su mecanismo.	No existen riesgos asociados a las instalaciones.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 16:00	11-20-23 20:00	11-20-23 16:46	11-20-23 18:26
2023091792	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TÉCNICA S.A.	1259	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	2037	S/E KIMAL	23285 23286	S/E KIMAL.1 S/E KIMAL.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	Desconexión curso fomento LAT Kimal Curcuro C2 por liberación de armario protecciones Kimal Curcuro C2 de S/E Kimal por posible apertura de TC	Riesgo alto en instalaciones	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 15:40	11-20-23 23:50	11-20-23 15:45	11-20-23 17:23
2023090626	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA		grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitación	S/E Castilla. Mantenimiento Banco Batería 125 Voc.	S/E Castilla. Mantenimiento Banco Batería 125 Voc.	Actividades: MFR Banco Batería, S/E Castilla. Mantenimiento Banco Batería 125 Voc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bifocos del jefe de fama: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 15:00	11-20-23 18:00	11-20-23 15:18	11-20-23 20:52

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023091744	Subestación	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	560		7	SE S/E ALTO JAHUEL 220V 65 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección, normalización de unidades y equilibrio del Banco de CC/EE N°1 de 220kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección, normalización de unidades y equilibrio del Banco de CC/EE N°1 de 220kV. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel, Banco CC/EE N°1 de 220kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo; Verificación de ausencia de tensión e instalación de puesta a tierra provisionales en Banco de CC/EE.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 14:00	12-20-23 18:00	11-20-23 15:00	12-20-23 20:02	
2023091679	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSADSORA ELÉCTRICA DEL NOROCCIDENTE S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1917	S/E PANAACOTA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de cable de guardia sobrante en la estructura 502 y estructura 501	Riesgo: Flashover con descarga a tierra. Medidas de mitigación: Mantener desconexión actual del patio para trabajos sin energía, mantener distancia mínima admisible a equipos energizados, medidas de calidad de agua de acuerdo a procedimiento, control permanente de presión de chorro de agua.	Se requiere en Nueva Pampa: Alambre DESHABILITAR RECONEXION AUTOMÁTICA 5212, 5211, ABERTO 5210, 5211, 8910-1, 8910-2, 8910-3, 8911-1, 8911-2, 8911-3, 8912-1, 8912-2, 8912-3, 8913-1, 8913-2, 8913-3, 8913-4, 8913-5, 8913-6, 8913-7, 8913-8, 8913-9, 8913-10, 8913-11, 8913-12, 8913-13, 8913-14, 8913-15, 8913-16, 8913-17, 8913-18, 8913-19, 8913-20, 8913-21, 8913-22, 8913-23, 8913-24, 8913-25, 8913-26, 8913-27	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 13:00	11-20-23 19:00	11-20-23 14:50	11-20-23 22:07	
2023090625	Subestación	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	710	CASTILLA TR1 110/23KV SAMA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPS. Lavado de ánodos equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Palo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Actividades: Lavado de ánodos de instalación en servicio (Barra), S/E Castilla: MPS. Lavado de ánodos equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Palo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas. Restricciones: Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Matencello, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación P. de Toro, S2H6 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tránsito 01, 110/23KV Castilla a Barra 23 KV Castilla o 1, 110KV Matencello-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 13:00	11-20-23 15:00	11-20-23 05:05	11-20-23 17:43		
2023090624	Subestación	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	468	BA S/E CASTILLA 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPS. Lavado de ánodos equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Palo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Actividades: Lavado de ánodos de instalación en servicio (Barra), S/E Castilla: MPS. Lavado de ánodos equipos primarios asociados Semi-paño HT1; Palo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Matencello, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación P. de Toro, S2H6 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tránsito 01, 110/23KV Castilla a Barra 23 KV Castilla o 1, 110KV Matencello-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 13:00	11-20-23 15:00	11-20-23 05:05	11-20-23 17:43		
2023098843	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ánodos a equipos primarios en S/E Matencello, incluye marcos de línea y barra. Trabajo ejecutado por Transad. Condiciones requeridas: No recomendar S2E2 S/E Castilla.	Riesgo: del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de alto voltaje.	Lavado de ánodos a equipos primarios en S/E Matencello, incluye marcos de línea y barra. Trabajo ejecutado por Transad. Condiciones requeridas: No recomendar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno				11-20-23 13:00	11-20-23 15:00	11-20-23 05:15	11-20-23 18:04
2023098621	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSADSORA S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23603	S/E PUNTA SIERRA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Afiliación de aceite para el control de filtraciones de aceite en Transformadores de Corriente de 220kV, asociados al patio S275, con equipo desenergizado	Riesgo: Bajo, en equipo desenergizado, realizado por personal capacitado, con procedimiento de trabajo seguro	Para realizar el trabajo de manera segura se abrió el S275, sus desconexiones asociadas e instalación tierra provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno				11-20-23 11:00	11-20-23 18:00	11-20-23 12:19	11-20-23 16:36
2023091887	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	561	S/E ANCOA	2324	S/E ANCOA K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para atender anomalía presente durante normalización de Banco de Compensación serie 1 de 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Investigar anomalía del circuito de apertura del BRK-7 (By Pass 8C31) de Línea 500 KV Ancoa-Palo Jahuel C1. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 11:00	11-20-23 18:00	11-20-23 12:46	11-20-23 13:02	
2023091886	Subestación	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	561	S/E ANCOA	13	C5 S/E ANCOA C51 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para atender anomalía presente durante normalización de banco de Compensación serie 1 de 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Investigar anomalía del circuito de apertura del BRK-7 (By Pass 8C31) de Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 11:00	11-20-23 18:00	11-20-23 12:47	11-20-23 13:02	
2023090604	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LU AGUIRRE	1536	BA S/E SECCIONADORA LU AGUIRRE 230KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lu Aguirre: Apoyo a empresa Ethersen II para la puesta en servicio de las protecciones de los pafios 103 y 111 (NUP 3912)	Instalación con riesgo: S/E Lu Aguirre: Barra de 220 KV 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Lu Aguirre: Apoyo a empresa Ethersen II para la puesta en servicio de las protecciones de los pafios 103 y 111 (NUP 3912) Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lu Aguirre: Barra de 220 KV 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 11:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:45	11-20-23 15:40	
2023090603	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LU AGUIRRE	1537	BA S/E SECCIONADORA LU AGUIRRE 230KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lu Aguirre: Apoyo a empresa Ethersen II para la puesta en servicio de las protecciones de los pafios 103 y 111 (NUP 3912)	Instalación con riesgo: S/E Lu Aguirre: Barra de 220 KV 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Lu Aguirre: Apoyo a empresa Ethersen II para la puesta en servicio de las protecciones de los pafios 103 y 111 (NUP 3912) Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lu Aguirre: Barra de 220 KV 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 11:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:45	11-20-23 18:00	
2023091401	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS MENTAS LIMITADA (S/A REVISOR)	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382			32056 S/E PAINAS K9 (S/A REVISOR) 32054 S/E PAINAS K7 (S/A REVISOR) 32052 S/E PAINAS K4 (S/A REVISOR) 32051 S/E PAINAS K3 (S/A REVISOR) 32050 S/E PAINAS K2 (S/A REVISOR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE PAINAS: NUP 1145. Apoyo en terreno pruebas SPT, cambio de contactos, revisión de contactores en desconexión de diagonal 1, 2 y 3 para la preparación de salidas de patio 500 KV. Sin acceso a diagonal 4 500 KV.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S1, S2, S3 PAINAS. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación PAINAS, Palo diagonal 4 delimitar zona de trabajo. Se debe delimitar zona de trabajo para evitar el acceso a DKA, diagonal energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 10:00	16-20-23 20:00	11-20-23 12:46	19-20-23 21:04	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023090628	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	2441	BA S/E DON HECTOR 220V B2V1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Don Hector, implementación SAP 020-2023. Las actividades por realizar son: 1.- Realizar Bloqueo de 478 sección 1. 2.-Cambio de configuración y modificación de ajustes según SAP. 3.- Verificación de ajustes con maleta Omron.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 978, 5/E Don Hector, implementación SAP 020-2023. Las actividades por realizar son: 1.- Realizar Bloqueo de 478 sección 1. 2.-Cambio de configuración y modificación de ajustes según SAP. 3.- Verificación de ajustes con maleta Omron. Revisión: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Don Hector o Barra 220 kV, Sección Don Hector Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Subestación Don Hector, Armario FT 8 FNCT 5302. Protección FBE: Bloqueos de tipo otros 5213, 5214, 5217 y 52120	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:26	11-20-23 17:00	
2023090631	Subestación	Ejecución Estima	CHEQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1384	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	2481	SAN ANTONIO 110/24.5-13.2 KV OSMA S	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y prueba a los sistemas de protecciones 1 y 2 asociados al transformador 110/24.5 kV "C". Los sistemas de protecciones se intervendrá de manera secuencial y alternada de tal forma de siempre mantener un sistema de protecciones activo.	Riesgo bajo, trabajo programado	Mantenimiento y prueba a los sistemas de protecciones 1 y 2 asociados al transformador 110/24.5 kV "C". Los sistemas de protecciones se intervendrá de manera secuencial y alternada de tal forma de siempre mantener un sistema de protecciones activo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:22	11-20-23 17:58	
2023090710	Subestación	Ejecución Estima	ELERANS S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	28495	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 110 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 111	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó la puesta en servicio del sistema de protecciones de pafos 120 y 111, de propiedad de Elerans, en Se Lo Aguirre.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere realizar cierre de pafos 120 y 111 para verificar la medida en equipos de protección. Trabajos coordinados con Transelé.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 21:00	11-20-23 16:38	11-20-23 18:24	
2023092023	Subestación	Ejecución Estima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGÜE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE, según su SOD N°181/2023, se requiere el bloqueo de la recomanda automática del interruptor 5212 de S/E Marchigüe, que cumple las funciones de general de 23 kV del T2, y cubre de alimentador de 23 kV Pabellón, de la línea S/E, por trabajos de traslado de línea M20B de distribución con línea energizada. Riesgo alto.	Riesgo alto	A solicitud de CSE, según su SOD N°181/2023, se requiere el bloqueo de la recomanda automática del interruptor 5212 de S/E Marchigüe, que cumple las funciones de general de 23 kV del T2, y cubre de alimentador de 23 kV Pabellón, de la línea S/E, por trabajos de traslado de línea M20B de distribución con línea energizada. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 17:00	11-20-23 09:43	11-20-23 18:06	
2023088502	Subestación	Ejecución Estima	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILLAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	827	S/E QUILMO	4772	S/E QUILMO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Interconexión de equipo, reconector, desconectores y SAA de PMG Quilmo a barra en paflo FTB 33 kV de S/E Quilmo.	Interconexión de equipo, reconector, desconectores y SAA de PMG Quilmo a barra en paflo FTB 33 kV de S/E Quilmo.	Trabajo sin energía en relación a Interconexión de equipo, reconector, desconectores y SAA de PMG Quilmo a barra en paflo FTB 33 kV de S/E Quilmo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 16:00	11-20-23 09:40	11-20-23 16:20	
2023087974	Subestación	Ejecución Estima	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHILLAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	827	S/E QUILMO	31450	S/E QUILMO FTB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Interconexión de equipo, reconector, desconectores y SAA de PMG Quilmo a barra en paflo FTB 33 kV de S/E Quilmo.	Interconexión de equipo, reconector, desconectores y SAA de PMG Quilmo a barra en paflo FTB 33 kV de S/E Quilmo.	Trabajo sin energía en relación a Interconexión de equipo, reconector, desconectores y SAA de PMG Quilmo a barra en paflo FTB 33 kV de S/E Quilmo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 16:00	11-20-23 09:36	11-20-23 16:20	
2023091402	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC HOLDINGS MENTAS LIMITADA (IN REVISIÓN)	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIKAS (IN REVISIÓN)		grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parikas: NUP 1345. Apoyo en terreno pruebas SFR, cambio de contactos auxiliares de contactores en desconectores diagonal 1,2 y 3 para la generación de señales de paflo 500 kV. Sin acceso a diagonal 4 500 kV.	Bajo	Revisión: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.LGG. SE Parikas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Subestación Parikas, Paflo diagonal 4 delimitar zona de trabajo. Se debe delimitar zona de trabajo para evitar el acceso a SAA, diagonal energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	16-20-23 20:00	11-20-23 12:46	19-20-23 21:04	
2023090632	Subestación	Ejecución Estima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	169	BA S/E LAUTARO 13.2KV B#1 BA S/E LAUTARO 13.2 KV B#4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a potencial para cambio de puentes energizados e instalación de aisladores entre alimentador 52C2 de 13.2 kV y paflo antiguo de 13.2 kV de S/E Lautaro. Precaución: Operacional sobre barra de 13.2 kV (NO recomendar 52C1 y 52C2) y sin recomendar 52C1 y 52C2.	Riesgo medio trabajo con instalación en servicio.	Trabajo a potencial para cambio de puentes energizados e instalación de aisladores entre alimentador 52C2 de 13.2 kV y paflo antiguo de 13.2 kV de S/E Lautaro. Precaución: Operacional sobre barra de 13.2 kV (NO recomendar 52C1) y sin recomendar 52C1 y 52C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 09:30	11-20-23 17:30	11-20-23 10:31	11-20-23 19:16	
2023087785	Subestación	Ejecución Estima	ALJA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	32	CS S/E PUENTE NEGRO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Mufa FO ubicada en plataforma RCS correspondiente a señal de TC de desbalance sistema de protección A y B. 1.- Verificación de fibras ópticas desde plataforma por medio de instrumento OTDR y medidor de potencia. 2.- Fusión de hilo de F de mufa instalada. 3.- Normalización del sistema de protección A y B de RCS.	Riesgo de apertura a intervenciones 1215 y 1216 asociados a Circuito N°2 CDS, PNEGRO. Mitigación: Se bloquearan más de equipo desde RCS hasta hacia LT Cochón - Puente Negro 2, esto por medio de bloqueo sistema de protección RCS2, con veto su control al riesgo de apertura inminente.	Trabajos asociados a LT N°202001146.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 09:30	11-20-23 16:00	11-20-23 10:27	11-20-23 16:14	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023089630	Subestación	Ejecución Estima	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	28005	S/E PUNTA SIERRA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Aplicación de resina para el control de filtraciones de aceite en Transformadores de Corriente de 220KV, asociado al punto S217 con equipo desenergizado.	Riesgo bajo, en equipo desenergizado, realizado por personal calificado, con procedimiento de trabajo seguro	Para realizar el trabajo de manera segura se abrió el S217, sus desconexiones asociadas e instalarán tierras provisionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:30	11-20-23 13:00	11-20-23 08:05	11-20-23 12:38
2023088530	Subestación	Ejecución Estima	COMPAÑIA TRANSGENORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 15118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud por terceros (TRANSELEC): A solicitud de Compañía Transmisión: Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°313 y 320, L 220 KV La Cebada - Don Goyo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas, en caso de operación automática: SE La Cebada No reconectar S212 SE La Cebada No reconectar S214	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:24	11-20-23 21:05	
202308724	Subestación	Ejecución Estima	AUSTRIANOSCHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2088	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, Línea 220 KV San Simón- Laguna. TRANSELEC -220 KV FR 50-777, vano entre 8473 y 8482 y TRANSELEC - 220 KV FR 50-800, vano entre 8489 y 8492, en apoyo a la trabajos de construcción de alumbrado.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar interruptores S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:48	11-20-23 20:44	
2023089029	Subestación	Ejecución Estima	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 SIN_REVISION S/E PUNTA DE CORTES A5 SIN_REVISION	Roca y sede faja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 4079 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Palma y no reconectar interruptor S2A7 de S/E Para por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 06:03	11-20-23 19:30	
2023087953	Subestación	Ejecución Estima	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de 17 2x220 KV Don Goyo- Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de 17 2x220 KV Don Goyo- Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:55	11-20-23 18:12	
2023089841	Subestación	Ejecución Estima	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	179	RE S/E POLPAICO (TRANSELEC) K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico 500 KV, Reactor K23: Conexiones de garantías por reparación de fuga de aceite a las unidades del banco de reacciones.	Seguando los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere la siguiente condición en S/E Polpaico 500 KV: Reactor K23 desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:15	11-20-23 17:43	
2023092531	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1893	S/E LAGUNAS	22696	S/E LAGUNAS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud Engie, Lavado aisladores línea 220 KV Laguna- Nueva Pasa Almonte	Instalaciones en Riesgo: Pafu Línea L207, LAG-Paso Almonte. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud Engie, Lavado aisladores línea 220 KV Laguna- Nueva Pasa Almonte Revisión: Lagunas, S217 No reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:25	11-20-23 15:55	
2023088459	Subestación	Ejecución Estima	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15566 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de líneas energizadas 17 2x220 KV Don Goyo - La Cebada. Trabajos solicitados por Transmisión y realizados por Compañía Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Cruce de líneas energizadas 17 2x220 KV Don Goyo - La Cebada. Trabajos solicitados por Transmisión y realizados por Compañía Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:55	11-20-23 22:44	
2023091425	Subestación	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	2135	S/E FRONTERA	24979	S/E FRONTERA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Inspección de fuga SF6 en interruptor S215, Fase 2. Reflujo de gas SF6 y normalización a presiones nominales.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Inspección de fuga SF6 en interruptor S215, Fase 2. Reflujo de gas SF6 y normalización a presiones nominales. Revisión: Pafu Cent. Diag 2 0305 Frontera, Indapolete Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera Laguna, C2 o L 220KV María Elena- Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Frontera, S215: Se instalarán 2 tierras de bloques provisionales en cada lado de la fase 2 de interruptor S215. Se realizará instalación de tierra provisionales de bloques provea detección de tensión, se deberá respetar las 5 reglas de oro en todo momento.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 12:47	11-20-23 20:37	
2023088730	Subestación	Ejecución Estima	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1967	S/E TAP OFF LANCANABUR	23236 23238	S/E TAP OFF LANCANABUR #12 S/E TAP OFF LANCANABUR #11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	En Tap-Off LANCANABUR: Suficiente no reconectar S2171 y S2172 // En S/E Maule Suficiente no reconectar S214	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:55	11-20-23 17:13	
2023090583	Subestación	Ejecución Estima	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	30484 30485 30487 30488 30489	S/E LLANOS DEL VIENTO F1 S/E LLANOS DEL VIENTO F3 S/E LLANOS DEL VIENTO F4 S/E LLANOS DEL VIENTO F5 S/E LLANOS DEL VIENTO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Terminado de parros interiores en fase de arremboladura. PE Llano del Viento. Condiciones requeridas: Abierto de forma alternada según evento de bloques S274, S275, S276, S275 y S276 en S/E Llano del Viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Terminado de parros interiores en fase de arremboladura. PE Llano del Viento. Condiciones requeridas: Abierto de forma alternada según evento de bloques S274, S275, S276, S275 y S276 en S/E Llano del Viento.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:14	11-20-23 13:33	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Brigo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308905	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	298	Desconexión	Origen Interno	Programada	1887	S/E KEJAR	22802 22804 22805 22806	S/E KEJAR J1 S/E KEJAR J5 S/E KEJAR JR S/E KEJAR FTG2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requieren realizar tareas de lavado de aislación en barra Kalar 220 KV BP1 en condiciones de emergencia. Condiciones requeridas en S/E Kalar: Abierto y Bloqueado Interruptor 5211 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8912-1 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8912-2 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8912-3 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Interruptor 5217 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8917-1 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8917-2 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8917-3 (S/E Kalar) Cerrado y Bloqueado Desconector Puesta a Tierra 89172-2T (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Interruptor 5215 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8915-A (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Interruptor 5218 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8918-1A (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8918-1B (S/E Kalar)	Se requieren realizar tareas de lavado de aislación en barra Kalar 220 KV BP1 en condiciones de emergencia. Condiciones requeridas en S/E Kalar: Abierto y Bloqueado Interruptor 5211 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8912-1 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8912-2 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8912-3 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Interruptor 5217 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8917-1 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8917-2 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8917-3 (S/E Kalar) Cerrado y Bloqueado Desconector Puesta a Tierra 89172-2T (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Interruptor 5215 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8915-A (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Interruptor 5218 (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8918-1A (S/E Kalar) Abierto y Bloqueado Desconector 8918-1B (S/E Kalar)	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 08:14	11-20-23 16:39		
202308916	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDONES	22344	S/E CONDONES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sasea (D08-1664) S/E CONDONES: LAVADO DE AISLACIÓN PATIOS 220 KV.	Instalaciones en riesgo: línea 220 KV P. Patate-Condones. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sasea (D08-1664) S/E CONDONES: LAVADO DE AISLACIÓN PATIOS 220 KV. Restricciones: S/E Condones: 5212 No reconectar Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:22	11-20-23 20:52	
202308918	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDONES	22345	S/E CONDONES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sasea (D08-1664) S/E CONDONES: LAVADO DE AISLACIÓN PATIOS 220 KV.	Instalaciones en riesgo: línea 220 KV Condones-Patate. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sasea (D08-1664) S/E CONDONES: LAVADO DE AISLACIÓN PATIOS 220 KV. Restricciones: S/E Condones: 5212 No reconectar Bloques del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:22	11-20-23 20:52	
202309045	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2458	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celco según SODI 205 por lavado mecanizado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Celco según SODI 205 por lavado mecanizado de aislación. Restricciones: Puño Línea UPE1, ZDA-Salvador. (No reconectar) Instalaciones en riesgo: Puño Línea UPE1, ZDA-Salvador. Durante de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:22	11-20-23 20:52	
2023087438	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fundación Chagres. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Rio Aconcagua. No reconectar interruptor 5212 - Fundación Chagres.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 07:41	11-20-23 22:19	
2023078214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Pampalhue. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celco Redes, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Rio Aconcagua. No reconectar interruptor 5212 - Nueva Pampalhue.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 07:41	11-20-23 22:19	
202309068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	585	S/E CHULLOTA	2442	BA S/E CHULLOTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: A solicitud de CCE por trabajos en sus instalaciones (Lavado de aislación).	Instalación con riesgo: S/E Quillota Barra Principal de 110 KV. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Quillota: A solicitud de CCE por trabajos en sus instalaciones (Lavado de aislación). Restricciones: S/E Quillota. No reconectar interruptores asociados a Barra Principal de 110 KV. Instalación con riesgo: S/E Quillota Barra Principal de 110 KV. Durante de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:22	11-20-23 11:57	
2023090649	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celco según SODI 204 por Lavado mecanizado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Celco según SODI 204 por Lavado mecanizado de aislación. Intervención: Subestación Diego de Almagro: No Reconectar 52H1. Instalaciones en riesgo: Puño Línea UPE3, ZDA-Llanta 2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:22	11-20-23 20:52	
2023090580	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	203	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 13221	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaguito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomanda del 5284 de SE Rancagua y el bloqueo de acomoda del 5285 de SE Rancagua además de la precarización operacional de no reconectar al 52CT y 52BT de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 09:02	11-20-23 19:40	
2023090472	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Salvador - Llantas (No Salado). Trabajos realizados por Celco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Salvador - Llantas (No Salado). Trabajos realizados por Celco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 07:57	11-20-23 15:32	
2023090991	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO SAN JUAN	1366	CENTRAL PARQUE EDUCO SAN JUAN 25073KV 110MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó inspección y medición manual a nivel de 596 en SE OS correspondiente a compartimento T1	Bajo, pues se realiza con equipo FTS por seguridad del personal	Potencia de parque quedará limitada a 110 MVA, capacidad nominal del transformador N°2 a recurso volco así lo permite	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 07:48	11-20-23 14:08	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309086	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSASORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	682	S/E CAMBACAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de Equipos. Habilitación y deshabilitación de automotores y fase de control local/remoto, todos estos trabajos emmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas de escada de ENEL y STM, equipos a intervenir no ponen en riesgos suministro de clientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:15	11-20-23 16:20	
202309021	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MONJO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN 11	Razo y poda de frutales	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Vilos, incluye lavado de aislación a estructuras de línea. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de línea. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	Corte y poda de árboles bajo LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Vilos, incluye lavado de aislación a estructuras de línea. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:55	11-20-23 19:29	
202309020	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN AJUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	S/E CENTRAL PARQUE SOLICO SAN AJUAN	1366	CENTRAL PARQUE SOLICO SAN AJUAN 22033KV Y 110MVA 1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizó inspección y medición manual al nivel de gas SF6 en la GS.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal certificado siguiendo las normas de seguridad.	Se realizó inspección y medición manual al nivel de gas SF6 en la GS.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 07:47	12-00-23 14:08	
202309052	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	17170	S/E NUEVA CARDONES 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones, Paflo 21. Pruebas generales de fin de garantía asociadas a los paflos del ATR-2.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo del ATR-2 de S/E Nueva Cardones (Interrupciones S212, S241 y S242). Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo de electrocución.	Para mejorar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones: Paflo 21 desenergizado y alertado. El ATR-2 permanecerá en servicio durante los trabajos mediante el paflo 22 por lado de 220 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 08:09	11-20-23 19:09	
202309025	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2119	S/E SANTA LUISA	24684	S/E SANTA LUISA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paflo A1 de S/E Santa Luisa a solicitud de Central Edica Cuel por tareas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Tareas en instalaciones de terceros.	Riesgo no inherente a CGE. Tareas en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:41	11-20-23 19:34	
202309852	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSASORA MULLINES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCuentro	22475 22476	S/E ENCuentro 113 S/E ENCuentro 112	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Encuentro, incluye marcos de barra principal, transferencia y marcos de línea. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 y S2113 en S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Encuentro, incluye marcos de barra principal, transferencia y marcos de línea. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 y S2113 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:55	11-20-23 18:04	
202309808	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	5594	S/E LOS MAQUIS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizó registro de conexiones a tablero de control en sala de comando correspondiente a paflo de 66KV y MT. Se requiere precaución operacional.	Riesgo controlado para estos trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:31	11-20-23 17:18	
202309807	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	7695 7696 7697 7698 12428 12429 12431 13051 13491 14852 14853	S/E ITAHUE B3 S/E ITAHUE B4 S/E ITAHUE B5 S/E ITAHUE B6 S/E ITAHUE B8 S/E ITAHUE B9 S/E ITAHUE C1 S/E ITAHUE C2 S/E ITAHUE C3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizó registro de conexiones a tablero de control en sala de comando correspondiente a paflo de 154KV, 66KV y MT. Se requiere precaución operacional.	Riesgo controlado para estos trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:31	11-20-23 17:18	
202309839	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	41 42 1684 1685	MD S/E DON GOYO 11 MD S/E DON GOYO 11 MD S/E DON GOYO 220KV 10 P (IN. REVISION) MD S/E DON GOYO 220KV 14 P (IN. REVISION)	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Certificación de medidores paflos 11, 12, 13, 14 y 15 en S/E Don Goyo. Se instalará medidor redundante durante la ejecución de los trabajos para respaldo de data de generación.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se instalará medidor redundante para respaldo de data de generación.	Certificación de medidores paflos 11, 12, 13, 14 y 15 en S/E Don Goyo. Se instalará medidor redundante durante la ejecución de los trabajos para respaldo de data de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 20:30	11-20-23 09:36	11-20-23 18:10	
202309798	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCuentro	24016 24017	S/E ENCuentro 117 S/E ENCuentro 118	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelco. S/E Encuentro 220 KV: Lavado de aislación a equipos primarios, aislaciones de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo a serios en los liberos del trabajo.	Transelco no declara riesgos para las instalaciones de INTERCHEL.	A solicitud de Transelco, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro 220 KV: No reconectar interruptor S2127. No reconectar interruptor S2118.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:54	11-20-23 20:42	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023089721	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	610	S/E CHIGUAYANTE B	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de alambrado de control, esto por modificación de canalización asociada a estado de DOCC 899 de S/E Chiguyante.	Riesgo controlado, trabajos a realizar con equipamiento y personal calificado.	Durante el desarrollo de estas actividades, se perderá indicación de estado (aberto/cerrado) asociado al DOCC 899 de S/E Chiguyante.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 15:00	11-20-23 17:12
2023089644	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENDER	22787 22788 22789 22790 22791 22790 22800 22821 17987 17988 17989 22821	S/E NORGENDER 01 S/E NORGENDER 02 S/E NORGENDER 05 S/E NORGENDER 02 S/E NORGENDER 02 S/E NORGENDER 01 S/E NORGENDER 01 S/E NORGENDER 13.8 kV NT01 S/E NORGENDER 13.8 kV NT02 S/E NORGENDER 2200 BP1 S/E NORGENDER 2200 BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con sistema energizado de S/E Norgender.	Se considerarán las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgender: Sefalar y Reconectar F/5 5213 y 5212, S/E Norgender: Sefalar y Reconectar F/5 5213 y 5213, S/E La Cruz: Sefalar y Reconectar 5211 - 5212 - 521-71-52172, S/E Barrios: Sefalar y No Reconectar 5211 - 5212 - 52H-71.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:38	11-20-23 12:23
2023089518	Subestación	Ejecución Exitosa	HELA SÓLICA NEGRETE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1681	S/E CENTRAL CUEL	1180	CENTRAL CUEL 154/230KV 40MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Transformadores de media / Transformador principal	Mantenimiento preventivo S/E PECELU, este trabajo se realizará con subestación desenergizada, para evitar accidentes y trabajar de forma segura.	Se realiza trabajo con subestación desenergizada para evitar accidentes y trabajar de forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:01	11-20-23 15:41
2023089730	Subestación	Ejecución Exitosa	AB TOHAMMA S/A	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2217	S/E PALLATA	28664 28666	S/E PALLATA 01 S/E PALLATA 03	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de porcelana, marcos de barra, transferencia y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 y 5213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de porcelana, marcos de barra, transferencia y marcos de líneas S/E Encuentro. Trabajo realizado por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 y 5213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:55	11-20-23 18:04
2023088731	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1978	S/E TAP OFF SARECABUR	23447 23448	S/E TAP OFF SARECABUR HT1 S/E TAP OFF SARECABUR HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	En Tap Off Sarecabur Sefalar no reconectar 52H1 y 52H2 y Si Se Muñe Sefalar no reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:55	11-20-23 17:13
2023090938	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	12088	S/E ALTO NORTE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paño H4 por parada de planta general en Albornote, mantenimiento paño H4 S/E Albornote	Riesgo bajo, trabajos sobre instalaciones desenergizadas	Condiciones Operacionales: •#294, A disposición del jefe de faenas •#894-1, A disposición del jefe de faenas •#894-2, A disposición del jefe de faenas •Punto abierto estructura 07 tramo La Negra Albornote SO N°1023082911	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 11:20	11-20-23 22:50
2023089596	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	S/E CHACAHUIN B1	Roca y poste franja vevrubimite	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 40513. Se desconectará 750/230, desconectado inmovilizado e intermitente S28. Bloquear a la recomanda inmovilizado ambos de S/E Chacahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:23	11-20-23 15:30	
2023088242	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	21089	S/E ALTO NORTE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paño H4 por parada de planta general en Albornote, mantenimiento paño H4 S/E Albornote	Riesgo bajo, trabajos sobre instalaciones desenergizadas	Condiciones Operacionales: •#294, Abierto y Bloqueado •#894-1, A disposición del jefe de faenas •#894-2, Abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 11:20	11-20-23 22:50
2023090244	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	batería	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga. En bloques horario 09 a 14h de carga con repeto y 2 a 2:30h de descarga de 400W.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 8E35, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 23:00	11-20-23 10:00	11-20-23 00:34
2023088242	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E SUR	23033	S/E SUR HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Presección solicitada por Transmetal. Se requiere No Reconectar S/E 132 kV Esmeralda - Sur por faenas de lavado de aislación LAT ESAM-SUR desde estructura N° 22 hasta estructura N° 22	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	En S/E Sur, sefalar no reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:01	11-20-23 15:14
2023088077	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12276 12277 12278	S/E RAPEL J11 S/E RAPEL J12 S/E RAPEL J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca bajo la línea de interconexión entre la Central Rapel y la Subestación Rapel. Coordenado con Central Rapel.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea de interconexión entre la Central Rapel y la subestación Rapel. Restricciones: No reconectar intersección asociada a las líneas de interconexión. Instalaciones en riesgo: S/E Rapel: Paño de 220 kV J11 o J12 o J15. Temperatura de los Resgos: Durante los trabajos. Med. de Resgo: Roca. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 22:19
2023088021	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	12186	S/E KIMAL 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño 22 de S/E Kimal, por faenas de mantenimiento de control y protección del paño 22 SE Kimal, que consisten en Operación de los enclavamientos BBO, apertura de interruptores, vías de Telecomunicaciones. Desconexión de paños en S/E Kimal se realiza una a la vez, nunca dos o más paños al mismo tiempo.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizará con Paño desconectado en S/E Kimal.	Para desarrollar esta actividad se realizará: -Bloqueo SOB-22 sobre 5213 y 5213 (arranque y Hrg). -Bloqueo Trip Paño J3 P51 y P52 Paño en SE Kimal. -Bloqueo Trip Paño J3 P51 y P52 Paño en SE Kimal. -Cableo de Telecomunicaciones en modo mantenimiento externo, de SE Cruces y Encuentro. -TRABAJOS A CERCANÍAS EN UNA SOLA JORNADA (UN PAÑO A LA VEZ) (PT 2023-05394 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 09:45	11-20-23 18:49

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023088016	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD INDUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TECNOLÓGICA	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	23285	S/E KIMAL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paflo J1 de S/E Kimal, por fallas de mantenimiento de control y protecciones del paflo J1 de S/E Kimal, que consisten en Operación relé encadenamiento (RDE), apertura de interruptores, vía de Teleprotecciones. Desconexión de paflo en S/E Kimal se realizará uno a la vez, nunca dos o más paflos al mismo tiempo.	Riesgo bajo y controlado, Bases se realizará con Paflo desconectado en S/E Kimal.	Para desarrollar esta actividad se realizará el bloqueo SDRP J1 y J2 (de S/E J1) (arranques y trips). Bloqueo Trip Paflo J2 J1 y J2 Paflo de S/E Kimal. Selección de Teleprotecciones en modo mantenimiento anterior de S/E Casero. PROTECCIÓN A DESARROLLAR EN UNA SOLA OJIVADA (EN PAFLO A LA VEZ) (PT 2023-05595 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 20:00	11-10-23 18:41	11-10-23 21:19
2023088015	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22901	S/E POZO ALMONTE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento teleprotecciones del paflo J1 a efectos por Reducir en armario común teleprotección del J1	Riesgo bajo según análisis	Trabajo solicitado por Reducir (Reducir)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	12-10-23 18:00	12-10-23 12:18	12-10-23 14:30
2023088008	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	7825 12494	S/E QUILLOTA N3 S/E QUILLOTA N13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de esta subestación con técnica de LEEF. Se requiere el bloqueo de la alimentación automática en interruptor S2H3 de S/E Quilota. Adicionalmente se requiere la presencia de no reconectar interruptor S2H3 de S/E Quilota. Se solicita a Transmie la presencia sobre la barra de 110KV sólo para tener este punto de conexión.	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEEF a distancia	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEEF a distancia.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 18:00	11-10-23 15:12	11-10-23 15:49
2023087917	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	872 13221	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Doble a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de S/E Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B4 de S/E Picaque y el bloqueo de reconexión del S1B1 de S/E Rosario además de la presencia operativa de no reconectar al S2C1 y S2B7 de S/E Chumaguito.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 18:00	11-10-23 08:23	11-10-23 18:26
2023087890	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y cables LT 220 kV Lagoon - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 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 cables LT 220 kV Lagoon - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 18:00	11-10-23 05:55	11-10-23 15:43
2023087797	Subestación	Ejecución Exitosa	ALJA TRANSGENERA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	7	LAS TORTOLAS 230/230KV ANOVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento correctivo a automático C2B2 T1. Además, de probar (de subir - bajar) TAP del transformador de poder N° 2.	No existen riesgos asociados a las instalaciones.	Se realizará mantenimiento alternadamente entre T1 y T2 de S/E Las Tortolas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 13:00	11-10-23 09:49	11-10-23 15:00
2023087883	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	2087 2088	BA S/E ENCUENTRO 220KV BP1 BA S/E ENCUENTRO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Lavado de aislación en instalación energizada.	Bajo	Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, análisis de potencial, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transerencia - marcos de línea de los paflos J2, J1, J4, J7, J8, J9, J10, J11, J14, J15, J16, J17 de acuerdo al balance en las librerías de barras. Restricciones: Subestación Encuentro, S217, S218, S219, S216, S217, S218, S219, S210, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S210, S211, S212, S213, S214, S215, S216 No reconectar. Fronteras, S/E Kimal: S212, S213, S214, S215, S216 No reconectar. Terneros, S/E Collahuasi: S2131, S214 No reconectar. Terneros, S/E Cochran: S211, S214 No reconectar. Terneros, S/E Ministro Balle: S211 No reconectar. Terneros, S/E Paflo: S211, S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maná Encuentro, C1 a L 220KV Maná Encuentro, C2 a Paflo Asplador J803 Encuentro a Tr. Trifásico 01, 220/230V Encuentro a Barra 220 kV, Sección 1 Encuentro a Barra 220 kV, Sección 2 Encuentro a L 220KV Encuentro Kimal C1 a L 220KV Encuentro Kimal C2 a Paflo Seccionador 0202 Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno		11-10-23 08:00	11-10-23 18:00	11-10-23 05:05	11-10-23 20:52	
202308664	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de la tarjeta C2 de la RTU de ala ER-001	Bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dura la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 20:00	11-10-23 15:07	11-10-23 15:56
2023087262	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21315	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Línea 220 kV San Simón- Lagoon. TRANSELEC 220 kV PP 55x777, vano entre 1473 y 1473.2 y TRANSELEC 220 kV PP 55x806, vano 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 reconectar interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-10-23 08:00	11-10-23 18:00	11-10-23 05:48	11-10-23 20:44

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308634	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1623 465	BA S/E CARDONES 220KV 8P1-2 BA S/E CARDONES 220KV 8P1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. MTR. Lavado de aislación equipos primarios pafos.	Bajo	LAVADO: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Cardones. MTR. Lavado de aislación equipos primarios pafos. (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940, 1941, 1942, 1943, 1944, 1945, 1946, 1947, 1948, 1949, 1950, 1951, 1952, 1953, 1954, 1955, 1956, 1957, 1958, 1959, 1960, 1961, 1962, 1963, 1964, 1965, 1966, 1967, 1968, 1969, 1970, 1971, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1980, 1981, 1982, 1983, 1984, 1985, 1986, 1987, 1988, 1989, 1990, 1991, 1992, 1993, 1994, 1995, 1996, 1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141									

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308838	Subestación	Ejecución Exitosa	SE VALLE ESCONDIRO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIRO	10443 10442 10443 10444 10445 10446 10447 10448 10449 10450 10451 10452 10453 10454 10455 10457 10458	S/E VALLE ESCONDIRO I1 S/E VALLE ESCONDIRO I2 S/E VALLE ESCONDIRO J1 S/E VALLE ESCONDIRO J2 S/E VALLE ESCONDIRO J3 S/E VALLE ESCONDIRO J4 S/E VALLE ESCONDIRO J5 S/E VALLE ESCONDIRO J6 S/E VALLE ESCONDIRO J7 S/E VALLE ESCONDIRO J8 S/E VALLE ESCONDIRO J9 S/E VALLE ESCONDIRO J10 S/E VALLE ESCONDIRO J11 S/E VALLE ESCONDIRO J12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos de pafos I1 y I2 en S/E Valle Escondido, consiste pararrayos, TP, TC, desconectores, interruptores, aisladores y pruebas a tierra de desconexión. Condiciones requeridas: Abierto S271, B012-1, B012-2, S272, B012-3, B012-4, S273, B012-5, B012-6, S208, B008-1, B008-2, S277 y cables de media tensión en S/E Valle Escondido. Abierto S274, B012-1 y B012-2 en S/E Cardones. Abierto S275, B012-3 y B012-4 en S/E Rio Escondido. Cerrado y Bloqueado B012-1, B012-2 y B012-3 en S/E Valle Escondido. Cerrado y Bloqueado B012-4 en S/E Cardones. Cerrado y Bloqueado B012-5 en S/E Rio Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones bien mantenidas.	Mantenimiento anual a equipos de pafos I1 y I2 en S/E Valle Escondido, consiste pararrayos, TP, TC, desconectores, interruptores, aisladores y pruebas a tierra de desconexión. Condiciones requeridas: Abierto S271, B012-1, B012-2, S272, B012-3, B012-4, S273, B012-5, B012-6, S208, B008-1, B008-2, S277 y cables de media tensión en S/E Valle Escondido. Abierto S274, B012-1 y B012-2 en S/E Cardones. Abierto S275, B012-3 y B012-4 en S/E Rio Escondido. Cerrado y Bloqueado B012-1, B012-2 y B012-3 en S/E Valle Escondido. Cerrado y Bloqueado B012-4 en S/E Cardones. Cerrado y Bloqueado B012-5 en S/E Rio Escondido.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-10-23 06:00	11-10-23 20:00	11-10-23 07:00	11-10-23 19:21
202308705	Subestación	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIRO SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	2264	S/E CENTRAL RIO ESCONDIRO	20393 20394	S/E CENTRAL RIO ESCONDIRO I1 S/E CENTRAL RIO ESCONDIRO J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos en SE Valle Escondido	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	A solicitud de Enchilhe se abrió el S271 y S272 en S/E Rio Escondido. Motivo Mantenimiento anual a equipos en S/E Valle Escondido.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-10-23 06:00	11-10-23 20:00	11-10-23 07:25	11-10-23 15:47
202309052	Subestación	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISION SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO	30381	S/E GUINDO BA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de capa N°30 del puente ferroviario Bobbio.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Ejército Guindo N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Pafos LB04 Guindo - Ejército 1, indisponibles. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pafé de fuente. No hay S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de capa N°30 del puente ferroviario Bobbio.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-10-23 04:00	11-10-23 23:30	09-10-23 23:37	11-10-23 23:53
202308748	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	352	S/E GUARACAN	906	S/E GUARACAN C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafé C2 asociado al alimentador El Llano de S/E Guaracá, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los cambios en su totalidad serán trasladados vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafé C2 asociado al alimentador El Llano de S/E Guaracá, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los cambios en su totalidad serán trasladados vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-10-23 00:30	11-10-23 06:10	11-10-23 00:31	11-10-23 05:09	
2023089156	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	1512	COLLAHUASI 220/123 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Transformador N° 1 (1510/151) Control de Bitación y limpieza exterior de transformador de poder.	SIN RIESGOS A LOS PROCESOS	LAS CONDICIONES REQUERIDAS SERÁN 220(DV), B0171 ABIERTO y BLOQUEADO, B0172 ABIERTO y BLOQUEADO, INTERRUPTOR S271 ABIERTO. En 220(V) 120CBAR, S207008 (cable Bus) ABIERTO y BLOQUEADO, S207009-9 (línea #47) ABIERTO y BLOQUEADO, S207008 ABIERTO.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-10-23 00:00	11-10-23 23:59	11-10-23 00:07	11-10-23 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medidas eléctricas a motor de partida TG18, por Operación de tipo al interruptor en 6,6 KV durante el proceso de enfriamiento.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			11-20-23 17:52	11-20-23 23:59	11-20-23 17:54	11-20-23 23:30
202309212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	159	HP LOS QUILOS	262	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	10	Revisión de Bomba N°1 en el sistema de refrigeración. Revisión	Bajo riesgo ya que se cuenta con bomba de respaldo disponible.	Por mal funcionamiento de Bomba N°1 en el sistema de refrigeración se reanuda la revisión de esta. Cuando la Bomba N°2 de respaldo. Al fallar ambas bombas se puede producir la salida intempestiva de la Unidad Generadora por bajo flujo 100 temperatura.	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			11-20-23 17:50	11-20-23 23:59	11-20-23 18:01	11-20-23 22:15
202309349	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN	848	HE COLBUN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de anillos rozantes del sistema de excitación de la unidad.	Bajo.	Mantenimiento de anillos rozantes del sistema de excitación de la unidad N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			11-20-23 09:00	11-20-23 14:00	11-20-23 09:00	11-20-23 13:26
2023091505	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTERMICA DEL NORTE S.A.	411	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	464	GEO CERRO PABELLON	2240	GEO CERRO PABELLON U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión forzada de Unidad N°2 de Cerro Pabellon para realizar reparación, tras un hallazgo de línea pegada con fuga, por lo que se requiere la unidad desconectada y detenida, al no realizar este trabajo se ve afectada generación, además de provocar fuga de contaminante SO ₂ .	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			11-20-23 09:00	11-20-23 19:00	11-20-23 08:55	11-20-23 17:34
202308828	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	91	HP CHIBURGO		CENTRAL COMPLETA	Verificación medidor de energía	19,4	Por requerimiento del área de SITR, se requiere realizar verificación de Medidor CH Chiburgo Línea San Clemente 82 66KV.	Riesgo Bajo.	Por requerimiento del área de SITR, se requiere realizar verificación de Medidor CH Chiburgo Línea San Clemente 82 66KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:34	11-20-23 18:35
202309055	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERNAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización en sistema de monitoreo y control de causal en canal aducción.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Actualización de instrumentación en sistema de monitoreo y control de causal en canal aducción.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			11-20-23 08:00	11-20-23 23:59	11-20-23 15:33	11-20-23 22:08
202309043	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Externo	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Llevo de Aislación	68	A solicitud de CODESA Chile División Salvador, por trabajos de Llevo mantenimiento de aislación en Línea de 110 KV Salvador, según SO 2023089269.	A solicitud de CODESA Chile División Salvador, por trabajos de Llevo mantenimiento de aislación en Línea de 110 KV Salvador, según SO 2023089269.	Este trabajo no afecta la generación de acuerdo al recurso disponible.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 07:50	11-20-23 12:32
202309019	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	174,25	Comisión de circuito del sistema BESS. Que a la entrada de los módulos del PE_16 de la Planta Fotovoltaica	Riesgo bajo, según matriz de riesgo	Para la realización del conectorado se requiere desconectar PE16 de PPV Coya (7 MW) y conectar de manera segura el PE16 del sistema BESS.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 15:40	11-20-23 15:30
2023090246	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AEI AÉLICA NEGRETE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Transformadores de media J Transformador principal con 5/6 Cuel 154KV desenergizado, lo que deja a Fuera de servicio Parque Eólico Cuel Completo.	Mantenimiento preventivo SGE PECLUR, este trabajo se realizará con subestación desenergizada para evitar accidentes y trabajar de forma segura. Parque Eólico Cuel quedará a Fuera de Servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:01	11-20-23 19:41	
2023090284	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	PE LLANOS DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	145	Terminado de pernos interiores en foso de armigeradores PE Llanos del Viento. Potencia disponible 145 MW.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Terminado de pernos interiores en foso de armigeradores PE Llanos del Viento. Potencia disponible 145 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Unidad con limitación de programación)			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:14	11-20-23 15:33
2023088261	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	102	HP SAN CLEMENTE	757	HP SAN CLEMENTE U1	Verificación medidor de energía	5,4	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a la Línea Chiburgo 66KV en CH San Clemente.	Riesgo Leve	Por requerimiento del área SITR, se requiere realizar verificación de Medidor de Energía correspondiente a la Línea Chiburgo 66KV en CH San Clemente.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 10:34	11-20-23 18:35
2023090655	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PPV MANDADO (DU_BRODINI)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas sistema a nivel de Inversor y PFC para cumplir con los requisitos indicados en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SEN" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTC 1004 para el proyecto NUP 1413 PPV El Marcaro (pruebas para la homologación del modelo de sistema, potencia máxima, sistema térmico, parámetros de partida y detección).	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EDP	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas sistema a nivel de Inversor y PFC	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			11-20-23 07:00	11-20-23 20:00	11-20-23 07:13	11-20-23 22:48

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023079895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA UD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y evaluar factores limitantes para una operación flexible confiable, y que permitan reducir el mínimo técnico de la unidad. Unidad se requiere a MT.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de evaluación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta DE0483-23.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-10-23 07:00	11-10-23 18:00	11-10-23 09:40	11-10-23 15:48
2023088189	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1883	Desconexión	Origen Interno	Programada	1889	PPV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos de salin 11 y 12 en 5,7 Valle Escondido, considera pararrayos, TP, TC, secionadores, interruptores, aisladores y pruebas a tierra de seccionados. Condiciones requeridas: PPV Valle Escondido fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos de salin 11 y 12 en 5,7 Valle Escondido, considera pararrayos, TP, TC, secionadores, interruptores, aisladores y pruebas a tierra de seccionados. Condiciones requeridas: PPV Valle Escondido fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		11-10-23 06:00	11-10-23 20:00	11-10-23 07:00	11-10-23 19:21	
2023089012	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE	4211	PE MALLECO NORTE - TIPO 1 (3,6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	23	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U40, 41, 42, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 70, 71, 72, 74, 75.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		11-10-23 03:00	11-10-23 04:00	11-10-23 02:54	11-10-23 04:00	
2023084983	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3,6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	121	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U31, 36, 37, 38.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		11-10-23 03:00	11-10-23 04:00	11-10-23 02:54	11-10-23 04:00	
2023088870	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	152	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio	Riesgo bajo, Pruebas de verificación de SSCC	Durante las pruebas, el Parque no puede prestar ningún SSCC. Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador. Las pruebas se realizarán desde el 11/10/23 finalizando el 14/10/23. Para cada una de las diez secciones el mismo perfil de carga enviado	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-10-23 00:01	14-10-23 23:59	11-10-23 00:01	13-10-23 19:16	
2023090125	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	153,64	Pruebas de Validación de Modelo Dinámico PEC	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Medición de máxima potencia de los 36 aerogeneradores, siempre a su máxima generación de recurso eólico disponible. 1.- Se asegura que todos los aerogeneradores de plantá estén al 100% disponible, sin promoto. 2.- Se realizará varias pruebas (se brinda de toda la curva de potencia, banda muerta, etc). 3.- Colocar una 10 para cada día, si los necesitamos las habilitamos el mismo día.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	PO (Prueba Operacional)		11-10-23 00:00	11-10-23 23:59	11-10-23 00:00	11-10-23 21:18

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023092201	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1173	MANTENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1432 1438 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORDO - CHUSCHAMPIS 110KV C1 MANTENCILLO - TAP PUNTA TORDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso Fomento: S/E Castilla: Pruebas eléctricas al Transformador N°1 y inspección general a los componentes electromecánicos.		Actividades: MPS manual, exhaustivo o mec. Transformador desarmado, Curso Fomento: S/E Castilla: Pruebas eléctricas al Transformador N°1 y inspección general a los componentes electromecánicos. NOTA: Se deberá realizar inspección de todos los tipos de componentes electromecánicos y considerar el sellado con silicona. Restricciones: Subestación Mantencillo, S2H5 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación F. de Tono, S2H1.S con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Insulaciones en Riego: T1, Trilobos C1, 110/23KV-Castilla o L 110KV Mantencillo-Cardones, C1 o Barra 23 kV-Castilla Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de fauna: Subestación Castilla, delimitar la zona de trabajo. Subestación Castilla, Se instalarán tierras protectoras de bloqueo a ambos lados del transformador N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 19:00	11-20-23 18:00	11-20-23 19:21	11-20-23 21:48	
2023092197	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1173	MANTENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1432 1438 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORDO - CHUSCHAMPIS 110KV C1 MANTENCILLO - TAP PUNTA TORDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Atención falla de protecciones internas del transformador No 1 (HT)1,Se requiere el transformador HT1, desmontado.		Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en Protecciones, S/S-CAS-02-S04-A1-C1. Atención falla de protecciones internas del transformador No 1 (HT)1,Se requiere el transformador HT1, desmontado. Se revisan las protecciones Buchholz, Sobretension, Temp. de Aceite y Temp. de Devanado. Posible anomalía en caja de conexiones. Restricciones: Subestación Mantencillo, S2H5 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación F. de Tono, S2H1.S con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Insulaciones en Riego: Barra 23 kV-Castilla o L Trilobos C1, 110/23KV-Castilla o L 110KV Mantencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de fauna: Subestación Castilla, Zona de trabajo Definir. Delimitar zona de trabajo con señalización	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 18:00	11-20-23 18:00	11-20-23 19:21	11-20-23 21:48	
2023091791	Línea	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	378	PUNTA DE COFFES - LO MIRANDA 66KV L2 C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo al sistema y continuidad del suministro eléctrico, se requiere el bloqueo de recesión del interruptor S22, de S2 Punto de Corte, correspondiente a LAT 66 KV Punta de Corral-Lo Miranda N°2, esto por rotura de volantes en la estructura N°1.	Riego medio controlado según procedimientos establecidos por OSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 15:07	11-20-23 18:00	11-20-23 15:07	11-20-23 18:07		
2023092214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1, 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la Línea 220KV Kimal-Crucero C2, a solicitud de SASA, por anomalía en TTR Palo 13 en S/E Kimal.	Instalación con riego: Línea 220V Kimal-Crucero C2, al término de los trabajos.	Condiciones: Línea desconectada. --- Nivel de riesgo: Bajo --- Bisques del jefe de Fauna: señalización e instalación de tierras protectoras en la zona de trabajo. --- Instalación con riego: Línea 220V Kimal-Crucero C2. --- Desconexión: solicitud amida e requerimiento de SASA, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 15:00	11-20-23 17:10	11-20-23 15:17	11-20-23 17:10	
2023090921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MANTENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1432 1438 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORDO - CHUSCHAMPIS 110KV C1 MANTENCILLO - TAP PUNTA TORDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPS. Lavado de anilación equipo primario asociado Semi-paño HT1, Palo E11 y E11 incluye marcos de barra y marcos de líneas.		Actividades: Lavado de anilación de instalación en servicio (Barra), S/E Castilla: MPS. Lavado de anilación equipo primario asociado Semi-paño HT1; Palo E7 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación Mantencillo, S2H5 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación F. de Tono, S2H1.S con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la recomen Inmovilizado: Insulaciones en Riego: T1, Trilobos C1, 110/23KV-Castilla o Barra 23 kV-Castilla o L 110KV Mantencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de fauna: Subestación Castilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 13:00	11-20-23 15:00	11-20-23 05:05	11-20-23 17:43	
2023088510	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CHELAN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	618	QUILMO - TAP LAJUELAS 330V C1	730	QUILMO - TAP LAJUELAS 330V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo sin energía. Riego bajo. Cambio del conjunto de aislación.	Trabajo sin energía. Riego bajo. Cambio del conjunto de aislación.	Trabajo de mantenimiento preventivo en línea Quilmo - TAP Lajuelas 330, producto de desconectar del palo 17B en SD Quilmo de acuerdo a SD 2023087874.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 20:00	11-20-23 16:00	11-20-23 09:40	11-20-23 18:20	
2023089054	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANSAMOS SPA	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUL 220KV	1919 1920	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUL 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo e inmovilización (M1) Dipolaj palo 16. Se realizarán pruebas de comandos remotos y por telecontrol para validar y asegurar el correcto funcionamiento lado SE. Riegos.	El riego es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Angamos02.28 a disposición jefe fauna S/E Angamos05.1 y 0805.2 a disposición jefe fauna S/E Angamos09.31 a disposición jefe fauna S/E Angamos09.31 abierto S/E Angamos20, 0916-1, 0916-2, 0916-3, 0916-4, 0916-5, 0916-6, 0916-7, 0916-8, 0916-9, 0916-10, 0916-11, 0916-12, 0916-13, 0916-14, 0916-15, 0916-16, 0916-17, 0916-18, 0916-19, 0916-20, 0916-21, 0916-22, 0916-23, 0916-24, 0916-25, 0916-26, 0916-27, 0916-28, 0916-29, 0916-30, 0916-31, 0916-32, 0916-33, 0916-34, 0916-35, 0916-36, 0916-37, 0916-38, 0916-39, 0916-40, 0916-41, 0916-42, 0916-43, 0916-44, 0916-45, 0916-46, 0916-47, 0916-48, 0916-49, 0916-50, 0916-51, 0916-52, 0916-53, 0916-54, 0916-55, 0916-56, 0916-57, 0916-58, 0916-59, 0916-60, 0916-61, 0916-62, 0916-63, 0916-64, 0916-65, 0916-66, 0916-67, 0916-68, 0916-69, 0916-70, 0916-71, 0916-72, 0916-73, 0916-74, 0916-75, 0916-76, 0916-77, 0916-78, 0916-79, 0916-80, 0916-81, 0916-82, 0916-83, 0916-84, 0916-85, 0916-86, 0916-87, 0916-88, 0916-89, 0916-90, 0916-91, 0916-92, 0916-93, 0916-94, 0916-95, 0916-96, 0916-97, 0916-98, 0916-99, 0916-100, 0916-101, 0916-102, 0916-103, 0916-104, 0916-105, 0916-106, 0916-107, 0916-108, 0916-109, 0916-110, 0916-111, 0916-112, 0916-113, 0916-114, 0916-115, 0916-116, 0916-117, 0916-118, 0916-119, 0916-120, 0916-121, 0916-122, 0916-123, 0916-124, 0916-125, 0916-126, 0916-127, 0916-128, 0916-129, 0916-130, 0916-131, 0916-132, 0916-133, 0916-134, 0916-135, 0916-136, 0916-137, 0916-138, 0916-139, 0916-140, 0916-141, 0916-142, 0916-143, 0916-144, 0916-145, 0916-146, 0916-147, 0916-148, 0916-149, 0916-150, 0916-151, 0916-152, 0916-153, 0916-154, 0916-155, 0916-156, 0916-157, 0916-158, 0916-159, 0916-160, 0916-161, 0916-162, 0916-163, 0916-164, 0916-165, 0916-166, 0916-167, 0916-168, 0916-169, 0916-170, 0916-171, 0916-172, 0916-173, 0916-174, 0916-175, 0916-176, 0916-177, 0916-178, 0916-179, 0916-180, 0916-181, 0916-182, 0916-183, 0916-184, 0916-185, 0916-186, 0916-187, 0916-188, 0916-189, 0916-190, 0916-191, 0916-192, 0916-193, 0916-194, 0916-195, 0916-196, 0916-197, 0916-198, 0916-199, 0916-200, 0916-201, 0916-202, 0916-203, 0916-204, 0916-205, 0916-206, 0916-207, 0916-208, 0916-209, 0916-210, 0916-211, 0916-212, 0916-213, 0916-214, 0916-215, 0916-216, 0916-217, 0916-218, 0916-219, 0916-220, 0916-221, 0916-222, 0916-223, 0916-224, 0916-225, 0916-226, 0916-227, 0916-228, 0916-229, 0916-230, 0916-231, 0916-232, 0916-233, 0916-234, 0916-235, 0916-236, 0916-237, 0916-238, 0916-239, 0916-240, 0916-241, 0916-242, 0916-243, 0916-244, 0916-245, 0916-246, 0916-247, 0916-248, 0916-249, 0916-250, 0916-251, 0916-252, 0916-253, 0916-254, 0916-255, 0916-256, 0916-257, 0916-258, 0916-259, 0916-260, 0916-261, 0916-262, 0916-263, 0916-264, 0916-265, 0916-266, 0916-267, 0916-268, 0916-269, 0916-270, 0916-271, 0916-272, 0916-273, 0916-274, 0916-275, 0916-276, 0916-277, 0916-278, 0916-279, 0916-280, 0916-281, 0916-282, 0916-283, 0916-284, 0916-285, 0916-286, 0916-287, 0916-288, 0916-289, 0916-290, 0916-291, 0916-292, 0916-293, 0916-294, 0916-295, 0916-296, 0916-297, 0916-298, 0916-299, 0916-300, 0916-301, 0916-302, 0916-303, 0916-304, 0916-305, 0916-306, 0916-307, 0916-308, 0916-309, 0916-310, 0916-311, 0916-312, 0916-313, 0916-314, 0916-315, 0916-316, 0916-317, 0916-318, 0916-319, 0916-320, 0916-321, 0916-322, 0916-323, 0916-324, 0916-325, 0916-326, 0916-327, 0916-328, 0916-329, 0916-330, 0916-331, 0916-332, 0916-333, 0916-334, 0916-335, 0916-336, 0916-337, 0916-338, 0916-339, 0916-340, 0916-341, 0916-342, 0916-343, 0916-344, 0916-345, 0916-346, 0916-347, 0916-348, 0916-349, 0916-350, 0916-351, 0916-352, 0916-353, 0916-354, 0916-355, 0916-356, 0916-357, 0916-358, 0916-359, 0916-360, 0916-361, 0916-362, 0916-363, 0916-364, 0916-365, 0916-366, 0916-367, 0916-368, 0916-369, 0916-370, 0916-371, 0916-372, 0916-373, 0916-374, 0916-375, 0916-376, 0916-377, 0916-378, 0916-379, 0916-380, 0916-381, 0916-382, 0916-383, 0916-384, 0916-385, 0916-386, 0916-387, 0916-388, 0916-389, 0916-390, 0916-391, 0916-392, 0916-393, 0916-394, 0916-395, 0916-396, 0916-397, 0916-398, 0916-399, 0916-400, 0916-401, 0916-402, 0916-403, 0916-404, 0916-405, 0916-406, 0916-407, 0916-408, 0916-409, 0916-410, 0916-411, 0916-412, 0916-413, 0916-414, 0916-415, 0916-416, 0916-417, 0916-418, 0916-419, 0916-420, 0916-421, 0916-422, 0916-423, 0916-424, 0916-425, 0916-426, 0916-427, 0916-428, 0916-429, 0916-430, 0916-431, 0916-432, 0916-433, 0916-434, 0916-435, 0916-436, 0916-437, 0916-438, 0916-439, 0916-440, 0916-441, 0916-442, 0916-443, 0916-444, 0916-445, 0916-446, 0916-447, 0916-448, 0916-449, 0916-450, 0916-451, 0916-452, 0916-453, 0916-454, 0916-455, 0916-456, 0916-457, 0916-458, 0916-459, 0916-460, 0916-461, 0916-462, 0916-463, 0916-464, 0916-465, 0916-466, 0916-467, 0916-468, 0916-469, 0916-470, 0916-471, 0916-472, 0916-473, 0916-474, 0916-475, 0916-476, 0916-477, 0916-478, 0916-479, 0916-480, 0916-481, 0916-482, 0916-483, 0916-484, 0916-485, 0916-486, 0916-487, 0916-488, 0916-489, 0916-490, 0916-491, 0916-492, 0916-493, 0916-494, 0916-495, 0916-496, 0916-497, 0916-498, 0916-499, 0916-500, 0916-501, 0916-502, 0916-503, 0916-504, 0916-505, 0916-506, 0916-507, 0916-508, 0916-509, 0916-510, 0916-511, 0916-512, 0916-513, 0916-514, 0916-515, 0916-516, 0916-517, 0916-518, 0916-519, 0916-520, 0916-521, 0916-522, 0916-523, 0916-524, 0916-525, 0916-526, 0916-527, 0916-528, 0916-529, 0916-530, 0916-531, 0916-532, 0916-533, 0916-534, 0916-535, 0916-536, 0916-537, 0916-538, 0916-539, 0916-540, 0916-541, 0916-542, 0916-543, 0916-544, 0916-545, 0916-546, 0916-547, 0916-548, 0916-549, 0916-550, 0916-551, 0916-552, 0916-553, 0916-554, 0916-555, 0916-556, 0916-557, 0916-558, 0916-559, 0916-560, 0916-561, 0916-562, 0916-563, 0916-564, 0916-565, 0916-566, 0916-567, 0916-568, 0916-569, 0916-570, 0916-571, 0916-572, 0916-573, 0916-574, 0916-575, 0916-576, 0916-577, 0916-578, 0916-579, 0916-580, 0916-581, 0916-582, 0916-583, 0916-584, 0916-585, 0916-586, 0916-587, 0916-588, 0916-589, 0916-590, 0916-591, 0916-592, 0916-593, 0916-594, 0916-595, 0916-596, 0916-597, 0916-598, 0916-599, 0916-600, 0916-601, 0916-602, 0916-603, 0916-604, 0916-605, 0916-606, 0916-607, 0916-608, 0916-609, 0916-610, 0916-611, 0916-612, 0916-613, 0916-614, 0916-615, 0916-616, 0916-617, 0916-618, 0916-619, 0916-620, 0916-621, 0916-622, 0916-623, 0916-624, 0916-625, 0916-626, 0916-627, 0916-628, 0916-629, 0916-630, 0916-631, 0916-632, 0916-633, 0916-634, 0916-635, 0916-636, 0916-637, 0916-638, 0916-639, 0916-640, 0916-641, 0916-642, 0916-643, 0916-644, 0916-645, 0916-646, 0916-647, 0916-648, 0916-649, 0916-650, 0916-651, 0916-652, 0916-653, 0916-654, 0916-655, 0916-656, 0916-657, 0916-658, 0916-659, 0916-660, 0916-661, 0916-662, 0916-663, 0916-664, 0916-665, 0916-666, 0916-667, 0916-668, 0916-669, 0916-670, 0916-671, 0916-672, 0916-673, 0916-674, 0916-675, 0916-676, 0916-677, 0916-678, 0916-679, 0916-680, 0916-681, 0916-682, 0916-683, 0916-684, 0916-685, 0916-686, 0916-687, 0916-688, 0916-689, 0916-690, 0916-691, 0916-692, 0916-693, 0916-694, 0916-695, 0916-696, 0916-697, 0916-698, 0916-699, 0916-700, 0916-701, 0916-702, 0916-703, 0916-704, 0916-705, 0916-706, 0916-707, 0916-708, 0916-709, 0916-710, 0916-711, 0916-712, 0916-713, 0916-714, 0916-715, 0916-716, 0916-717, 0916-718, 0916-719, 0916-720, 0916-721, 0916-722, 0916-723, 0916-724, 0916-725, 0916-726, 0916-727, 0916-728, 0916-729, 0916-730, 0916-731, 0916-732, 0916-733, 0916-734, 0916-735, 0916-736, 0916-737, 0916-738, 0916-739, 0916-740, 0916-741, 0916-742, 0916-743, 0916-744, 0916-745, 0916-746, 0916-747, 0916-748, 0916-749, 0916-750, 0916-751, 0916-752, 0916-753, 0916-754, 0916-755, 0916-756, 0916-757, 0916-758, 0916-759, 0916-760, 0916-761, 0916-762, 0916-763, 0916-764, 0916-765, 0916-766, 0916-767, 0916-768, 0916-769, 0916-770, 0916-771, 0916-772, 0916-773, 0916-774, 0916-775, 0916-776, 0916-777, 0916-778, 0916-779, 0916-780, 0916-781, 0916-782, 0916-783, 0916-784, 0916-785, 0916-786, 0916-787, 0916-788, 0916-789, 0916-790, 0916-791, 0916-792, 0916-793, 0916-794, 0916-795, 0916-796, 0916-797, 0916-798, 0916-799, 0916-800, 0916-801, 0916-802, 0916-803, 0916-804, 0916-805, 0916-806, 0916-807, 0916-808, 0916-809, 0916-810, 0916-811, 0916-812, 0916-813, 0916-814, 0916-815, 0916-816, 0916-817, 0916-818, 0916-819, 0916-820, 0916-821, 0916-822, 0916-823, 0916-824, 0916-825, 0916-826, 0916-827, 0916-828, 0916-829, 0916-830, 0916-831, 0916-832, 0916-833, 0916-834, 0916-835, 0916-836, 0916-837, 0916-838, 0916-839, 0916-840, 0916-841, 0916-842, 0916-843, 0916-									

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Costeado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE ROS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE ROS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Precauciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ros-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 09 05	11-2023 20 52
202309039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAFLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAFLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puente Industrial. Precauciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huaflen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 KV Charrua-Huaflen, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 09 05	11-2023 22 19
202309054	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de filamentos fibra óptica disponibles en FOX	Bajo para sistema. Medición de filamentos fibra óptica disponibles en FOX	Medición de filamentos fibra óptica disponibles en FOX de Lado S/E Encuentro	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 19 00	11-2023 10 15	11-2023 21 16
202309040	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUÍ 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUÍ 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considerar bloques de reconexión de interruptor 528L en S/E Oufala. El bloque de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 09 01	11-2023 15 02
202309012	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PURA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PURA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación de parjes de MT bajo línea 345 KV energada verso B-0	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para reconectar.	Condiciones requeridas: S/E Andes Sefilluar y no reconectar: 352A03, 352C3/4 S/E La Pura Sefilluar y no reconectar: 31015, 31025	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 20 00	11-2023 08 16	11-2023 21 05
202309010	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	932	MANDINGA - LAS ARANAS 66KV	1590 1777 1778	MANDINGA - EST.76 66KV C1 EST.76 - EST.80 66KV C1 EST.80 - LAS ARANAS 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 5282 de SE Las Aranas	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 10 48	11-2023 17 23
202309077	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Cauqueñas por trabajo de poda, roca y tala en la LT 66KV Cauqueñas-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 10 48	11-2023 18 04
202309059	Línea	Ejecución Exitosa	AJA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	3675	POLPAICO (TRANSELEC) - LAS TORTOLAS 220KV	4026 4027 4028 4029	POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 EST.1 - EST.19 220KV C1 EST.19 - EST.74 C1 220KV C1 EST.74 C1 - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 220 KV Polpaico - Las Tortolas por Limpieza manual de aisladores y revisión de ferreteria en LT 220 KV Las Tortolas-Matucana	Riesgo de operación de LT 220 KV Polpaico - Las Tortolas por persona en los trabajos en torres en común de LT 220 KV Las Tortolas - Matucana.	Trabajos desarrollados en Mantenimiento Mayor SO: 003088829.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 10 28	11-2023 11 14
202309051	Línea	Ejecución Exitosa	DELINOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Programada	1476	LAGUNAS - NUEVA POZO ALMONTE 220KV	4138 3789	EST. 475 - EST. 644 220KV C1 LAGUNAS - EST. 475 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energada 220KV	Bajo, según matriz de riesgos	1 - S/E Lagunas Deshabilitar Reconexión automática 5217. 2 - S/E Pozo. Pozo Deshabilitar Reconexión automática 5218 3 - S/E Pozo. Pozo Deshabilitar Reconexión automática 5218	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 16 00	11-2023 08 55	11-2023 13 08
202308950	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66KV	1080 1086	ESTRUCTURA 30A - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - ESTRUCTURA 30A 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roca en cercanía de la LT Fatima - Hospital.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloqueo de reconexión de 5285 de SE Fatima, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 09 26	11-2023 19 03
202308989	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1364	FATIMA - ISLA DE MAMPO 66KV	4246 4247 4248 4249	FATIMA-ESTRUCTURA N°08 66KV C1 ESTRUCTURA N°08 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°82 66KV C1 ESTRUCTURA N°82 - ESTRUCTURA N°85 66KV C1 ESTRUCTURA N°85 - ISLA DE MAMPO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca en LT Fatima - Isla de Mampo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión 5285 de SE Fatima, correspondiente a línea 1766KV Fatima - Isla de Mampo, actualmente esta línea de mantención energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 09 26	11-2023 19 03

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin													
202308968	Línea	Ejecución Estima	MINERA ESCONDDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'Higgins - Puri 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST: N°7 - EST: N°9 220KV C1 EST: N°7 - Puri 220KV C1 EST: F-202 - EST: 1-4-4 220KV C1 EST: F-444 - EST: N°7 220KV C1 O'Higgins - EST: F-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Puri	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E O'Higgins235 S/E Puri212	No tiene consumo afectado	ninguno						11-2023 08 00	11-2023 20 00	11-2023 09 21	11-2023 12 37											
202308971	Línea	Ejecución Estima	MINERA ESCONDDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	2050	MEJILLONES - O'Higgins 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Mejillones212 S/E O'Higgins211	No tiene consumo afectado	ninguno								11-2023 08 00	11-2023 20 00	11-2023 08 12	11-2023 19 18									
202308967	Línea	Ejecución Estima	MINERA ESCONDDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'Higgins - Farellón 220KV	2076 2077 2080 2081 2082 2083	EST: N°7 - EST: N°9 220KV C1 EST: N°7 - EST: N°2 220KV C1 EST: N°3 - FARELLON 220KV C1 EST: F-202 - EST: F-2-2 220KV C1 EST: F-314 - EST: N°7 220KV C1 O'Higgins - EST: F-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Farellón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal capacitado	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5211 de S/E Farellón y 5218 de S/E O'Higgins	No tiene consumo afectado	ninguno														11-2023 08 00	11-2023 20 00	11-2023 09 21	11-2023 12 37			
202308966	Línea	Ejecución Estima	MINERA ESCONDDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1162	OSP1 - EST 23 69KV	2184 2186 2187 2188 2189 2190 2191 2192 4597	EST PS8 - HAMBURGO NORTE 69KV C1 EST PS8 - TAP OFF 334 69KV C1 OSP1 - TAP OFF 338 69KV C1 TAP OFF EST 6 - TAP OFF 537 69KV C1 TAP OFF 334 - TAP OFF 535 69KV C1 TAP OFF 336 - EST PS8 69KV C1 TAP OFF 537 - TAP OFF 338 69KV C1 TAP OFF 338 - TAP OFF EST 6 69KV C1 TAP OFF 535 - EST 23 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores LN OSP1-N.Doverland	Riesgo bajo Trabajo se realiza con procedimiento respectivo	Se requiere orden de no reconectar en: OSP1: 5282L, SE 538, 5287L SE este 6: 518L, SE 537, 5287L, SE 536: 5287L, SE 538, 5287L	No tiene consumo afectado	ninguno																11-2023 08 00	11-2023 20 00	11-2023 14 31	11-2023 16 27	
202308966	Línea	Ejecución Estima	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2 (Protección de Sables)	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSafalzar y Reconexión F/S 5211 y 5212; S/E Cruceiro Safalzar y Reconexión F/S 5212 y 5213; S/E La CruzSafalzar y NR 5211 - 5212 - 5213- 5213; S/E Barriles Safalzar y NR 5211, 5212, 521-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno																	11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 08 39	11-2023 12 23
202305048	Línea	Ejecución Estima	OSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MANDEIRA 69KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST 35 69KV C1	Roco y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y tala de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma pasiva y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno												11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 09 18	11-2023 13 30					
202308978	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUCELLOS 220 KV	4038 4039 4040	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220KV C2 EST. 255A - EST. 308 220 KV C2 (N. REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lastaria-Cruellos, C2 o Línea 220V Lastaria-Cruellos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de línea. No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno													11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 05 05	11-2023 18 55				
202308956	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORQUELLU 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORQUELLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichorquellu C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichorquellu C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de línea. No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta-	No tiene consumo afectado	ninguno																11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 05 05	11-2023 20 52	
2023089545	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORQUELLU 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHORQUELLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichorquellu C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichorquellu C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de línea. No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta-	No tiene consumo afectado	ninguno																	11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 05 05	11-2023 20 52
2023089312	Línea	Ejecución Estima	AES ANDES S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	1595	CENTRAL ALFAFAL - ALTO MAIPO 110KV	3751 3752	TAP CENTRAL MAITENES - ALTO MAIPO 110KV C1 CENTRAL ALFAFAL - TAP CENTRAL MAITENES 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca de árboles fuera de zona restringida. Patrullaje pedáneo. Restricciones: En S/ Maipo: No reconectar 52H2 En S/ Alto Maipo: No reconectar 52H1 En S/ Alfafal: No reconectar 52H1	Riesgo controlado, trabajos se desmantalará con supervisión presente y procedimientos.	Poda y roca de árboles fuera de zona restringida. Patrullaje pedáneo. Restricciones: En S/ Maipo: No reconectar 52H2 En S/ Alto Maipo: No reconectar 52H1 En S/ Alfafal: No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado	ninguno																	11-2023 08 00	11-2023 15 00	11-2023 08 20	11-2023 15 09
2023089311	Línea	Ejecución Estima	CAP CAMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totorallo con sistema energizado	Finalizo del suministro eléctrico entre: Subestación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y Subestación Totorallo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno															11-2023 08 00	11-2023 18 00	11-2023 06 15	11-2023 14 00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308930	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2047	ATAZAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATAZAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicados 1220KV Atacama-Emeralda 1 entre 5151-5159 con método a potencial IEEE en estructuras de Acipleg.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión Subestación Emeralda, 52171 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: 1. 220KV Atacama-Emeralda, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, El jefe de fauna supervisará que el equipo de trabajo se encuentre con certificación vigente, se inspecciona los chequeos dentro proceso de permisos y control, aislamiento y la verificación de condiciones climáticas favorables para iniciar el trabajo (viento menor a 40 km/h, humedad relativa menor a 80%). 2. El jefe de fauna verificará la correcta instalación de un flujo de punta a tierra a estructura conectada a tierra superior a 15 m de distancia de estructura a intervenir. 3. El jefe de fauna supervisará que durante el proceso de cambio de aislación personal mantenga la distancia mínima admisible a punta aversado de 2,20 m y controlará permanentemente la gestión de los maestros que están sobre la estructura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 22:19
202308245	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a solicitud de Ental.	Alto	ACTIVIDADES: Bajar muflas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bujada de muflas y tendido de topos a nivel de piso en N°145 a N°258. Junta: Trabajo a solicitud de Ental Restricciones: Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5210 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5217 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5218 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: 1. 220KV Punta Colorado-Don Néctor, C1 o 1. 220KV Punta Colorado-Don Néctor, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 22:19
202308244	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a solicitud de Ental.	Alto	ACTIVIDADES: Bajar muflas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bujada de muflas y tendido de topos a nivel de piso en N°145 a N°258. Junta: Trabajo a solicitud de Ental Restricciones: Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5210 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5217 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5218 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: 1. 220KV Punta Colorado-Don Néctor, C1 o 1. 220KV Punta Colorado-Don Néctor, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 22:19
202308926	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a solicitud de Chiquinta.	Bajo	Actividades: Montar de Torres probetas a líneas energizadas, Se realiza por arena estructura de la torre de seccionamiento a un cordón de torres existente manteniendo distancias de seguridad respectivas. Se realiza mediante montaje de torres de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad respectivas. Trabajo a solicitud de Chiquinta Restricciones: Subestación Don Néctor, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Matencillo, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Néctor, 5212 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: 1. 220KV Don Néctor-Matencillo, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 17:56
202308901	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación a estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 20:52
202308900	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1347	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C2 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación a estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 20:52
202308858	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2098 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C1 TAP TALINAY - EST. 2792 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°319 y 320, 1. 220 KV La Cebada - Don Goyo. (Trabajo a solicitud de Central Transmisión)	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°319 y 320, 1. 220 KV La Cebada - Don Goyo. (Trabajo a solicitud de Central Transmisión) Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, 5216 con bloqueo a la reconexión Tap off Talinay, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión Subestación Don Goyo, 5213 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riego: 1. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o 1. 220KV La Cebada-Tap Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 20:52

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Costeado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308857	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3136	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°319 y 320, L 220 KV La Cebada - Don Goyo (Trabajo a solicitud de Central Transmisión)	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°319 y 320, L 220 KV La Cebada - Don Goyo (Trabajo a solicitud de Central Transmisión) Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tap-off Farney, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Farney S Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 20:52	
202308853	Línea	Ejecución Extensa	TRANSERCA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1093	RELAR - KAPATUR 220KV	2037 2038	RELAR - KAPATUR 220KV C1 RELAR - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Katur y SE Kapatur.	Riesgo en bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la línea se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Katur y SE Kapatur, debe ejecutarse por programa de mantenimiento preventivo planificado. En SE Kapatur se solicita no reconectar S209, S210, S211 y S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 08:34	11-20-23 16:39	
202308858	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N°11 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructura N°11 a 20 Restricciones: Subestación Matucillo, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matucillo, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Algarobal, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Algarobal, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Algarobal, S29 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matucillo-Algarobal, C2 o L 220KV Matucillo-Algarobal, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 15:00	
202308861	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MANTENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N°11 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 y tramo pendiente estructura N°11 a 20 Restricciones: Subestación Matucillo, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matucillo, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Algarobal, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Algarobal, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Algarobal, S29 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matucillo-Algarobal, C2 o L 220KV Matucillo-Algarobal, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 15:00	
202308859	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1892 1893 1894 4811 4812 1893 1894 4811 4812 4813 4814 4815	CAPRICORNIO - EST N°4 110KV C3 EST N°4 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST 5A - EST 109 110KV C1 (EN REVISION) EST 109 - TAP EL NEGRO 110KV C1 (EN REVISION) EST N°28 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°28 110KV C1 TAP EL NEGRO - SE ALTO NORTE 110KV C1 (EN REVISION) EST 118 - EST 127 110KV C1 (EN REVISION) EST 127 - SE ALTO NORTE 110KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución por trabajos de retiro de canalillo en estructura #732, estructura asociada a circuito 110KV Antofagasta (Abortone (desenergizado) circuito 110KV Capricornio. Abortone (sin solicitud de intervención)	Riesgo Alto, trabajos cercanos a línea energizada	Condiciones Operacionales: S/E Abortone no reconectar S204 S/E Capricornio No reconectar S2H2	Libre	ALBEMARLE (En Review)	ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 07:55	11-20-23 22:30	
202308844	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGAROBAL - MANTENCILLO 220KV	3660 3662	ALGAROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGAROBAL - EST 143A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 21 a 96 y tramo pendiente estructuras N° 11 a 20, según SODI 2660.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarobal. No reconectar S215, S216, S218, S219.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 06:31	11-20-23 14:56	
202308842	Línea	Ejecución Extensa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión, sector planta Mejillones (Estructura 1 a 100)	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas necesarias de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE Mejillones, señalar no reconectar S202	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 08:08	11-20-23 17:20	
202308840	Línea	Ejecución Extensa	MINERA COLLARASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLARASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLARASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLARASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Lavado de aislación equipos primarios, aislación de pedestal, marco de barra principal acción N° 1, 2 y 4 de transformación, marco de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán sin reconexión automática, además de señalética no reconectar durante la ejecución del Lavado de parte de Transmisión.	Las condiciones requeridas en S/E Encuentro : Deshabilitar reconexión automática de S218 y S219, señalar no reconectar S/E Collarasi. Deshabilitar reconexión automática de S2A3 y S2A4, señalar no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:57	11-20-23 15:56		
202308820	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARBUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARBUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca en Franja de servidumbre -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charhua-Entre Rios, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 17:00	
202308824	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	125	ABANCO - CHARBUA 154KV	1323 1324	TAP TRUPAN - CHARBUA 154KV C1 ABANCO - TAP TRUPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca en Franja de servidumbre -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanco-Charua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 22:19		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3659	RD ACONCAGUA - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4125	RD ACONCAGUA - E-819 220KV C2 E-819 - E-119 220KV C2 E-219 - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de elementos disyuntivos contra aves, parrillas y placas de polibromato en estructuras.	Instalación de elementos disyuntivos contra aves, parrillas y placas de polibromato en estructuras.	Actividades: Instalación de elementos disyuntivos contra aves, parrillas y placas de polibromato en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 22:19
202308802	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3659	RD ACONCAGUA - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV	4134 3988 3971	E-119 - POLPAZCO (TRANSELEC) 220KV C1 E-819 - E-119 220KV C1 RD ACONCAGUA - E-819 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de elementos disyuntivos contra aves, parrillas y placas de polibromato en estructuras.	Instalación de elementos disyuntivos contra aves, parrillas y placas de polibromato en estructuras.	Actividades: Instalación de elementos disyuntivos contra aves, parrillas y placas de polibromato en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV No Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 22:19
202308804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3403	ALTO JARUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 3458 3461 3462 3463 3748	ALTO JARUEL - TAP VILLAGESA 154KV C1 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP FUNCHÉ 154KV C1 TAP FUNCHÉ - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba y roce bajo conductores. Coordinado con CCE.	Prueba y roce bajo conductores. Coordinado con CCE.	Actividades: Prueba y roce bajo conductores. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Narraquea - Alto Jaruel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Narraquea - Alto Jaruel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 22:19
202308801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	390	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y prueba de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR Chile.	Corte y prueba de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR Chile.	Actividades: Corte y prueba de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Negules - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negules - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 22:19
202308800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	390	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y prueba de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR Chile.	Corte y prueba de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR Chile.	Actividades: Corte y prueba de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Negules - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negules - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 22:19
202308800	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV C1 [In_Avulsion]	4283 4284	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1 [In_Avulsion] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C1 [In_Avulsion]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca en franja de servidumbre. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	-Roca en franja de servidumbre. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Panguel Los Notros, C2 a Línea 220 KV Panguel Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 18:55
202308799	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV C2 [In_Avulsion]	4286 4287	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 [In_Avulsion] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 [In_Avulsion]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Roca en franja de servidumbre. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	-Roca en franja de servidumbre. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Panguel Los Notros, C2 a Línea 220 KV Panguel Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 18:55
202308704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Geolfos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, Bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PKE1 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E119 (PKE4 PKE3 Acueducto) (Sub 188) Restricciones: Lagunas: 5215 No recomendar Geolfos: 5211, 5212 No recomendar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 20:52
202308701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3605	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Geolfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, Bloqueo a la reconexión de la 220 KV Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PKE1 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E119 (PKE4 PKE3 Acueducto) (Sub 188) Restricciones: Lagunas: 5218 No recomendar Geolfos: 5215, 5216 No recomendar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 20:52
202308703	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, bloqueo reconexión de la 220 KV Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Tarapaca-Geolfos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, Bloqueo a la reconexión de la 220 KV Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E2-E2. Para Paralelismo entre vanos E13-E17K, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplan trabajos de Apertura de Fosa. (Sub 186 y 187) Tarapaca: 5212No recomendar Geolfos: 5216, 5219 No recomendar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 20:52
202308702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, bloqueo reconexión de la 220 KV Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Tarapaca-Geolfos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuei, proyecto C2D, Bloqueo a la reconexión de la 220 KV Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E2-E2. Para Paralelismo entre vanos E13-E17K, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplan trabajos de Apertura de Fosa. (Sub 186 y 187) Tarapaca: 5211 No recomendar Geolfos: 5211, 5212 No recomendar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 20:52
2023087528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de alúmina; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Lavado de alúmina; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Actividades: Lavado de alúmina; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado: Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 y L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 09:05	11-20-23 14:54

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Peor que	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308592	Línea	Ejecución Estiba	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV LI	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV LI C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV LI C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 220KV KV GUACOLDA MANTENCILLO C103-1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matericos: No reconectar interruptores 5225 y 5236.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 16:00	11-20-23 08:54	11-20-23 18:00
202308628	Línea	Ejecución Estiba	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	OSORNOS - ALGARROBAL 220KV	3805 3857	EST 1488 - ALGARROBAL 220KV C2 EST 1488 - ALGARROBAL 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SE Cardenas, N°18 lavado de aislación equipos primarios, según SOO N° 2529.	Se tienen todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Algarrobal: No reconectar 5214, 5215, 5217, 5218	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 06:31	11-20-23 13:00
202308951	Línea	Ejecución Estiba	COMPAÑÍA DOÑALDINEZ DE COLLAPUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2083	ENCUENTRO - COLLAPUASI 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAPUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAPUASI 220KV C2	Obra Civil	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar la zona para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acciones y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre varas 4480-4481-4482 y cruce entre varas 4480-4481.	Riesgo Bajo: Trabajos de movimiento de tierra en cercas de vanderumbes	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 5218 y 5239 en S/E Collapuali: 5213 y 5244	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 20:00	11-20-23 08:50	11-20-23 19:55
202308320	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	254	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Fuente Industrial. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Fuente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charraua-Huaplen, C1. Temporalidad de No Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 22:19
202308295	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRULUIS 220 KV	4038 4039 4040	LASTARRIA - EST. 235A 220 KV C2 EST. 235A - EST. 270 220 KV C2 EST. 235A - EST. 358 220 KV C2 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de vanderumbes.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastaria - Ciruluis, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Ciruluis, C2. Temporalidad de No Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 08:00	11-20-23 18:00	11-20-23 05:05	11-20-23 18:55
202309015	Línea	Ejecución Estiba	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Interno	Programada	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑON 66KV	2147	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑON 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en cambiar conductor en Fase A y B, entre estructura N° 1 y N°9 (Apoca. 3 kv).	Riesgo bajo para el sistema. Trabajo planificado y supervisado en terreno.	Inmovilizaciones/Bloqueos solicitados: N° 1 S/E Palentina Interruptor 5217 abierto, N° 2 S/E Palentina Interruptor 5287 abierto, N° 3 S/E Palentina desconector 8887 C1 abierto, N° 4 S/E Palentina desconector 8887 C2 abierto, N° 5 S/E Palentina desconector 8887 C3 abierto, N° 6 S/E El Peñon Interruptor 52CT abierto, N° 7 S/E El Peñon Interruptor 5281 abierto, N° 8 S/E El Peñon desconector 8881 abierto y N° 9 S/E El Peñon desconector 8881 - Cerrado.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 07:50	11-20-23 19:30	11-20-23 07:15	11-20-23 20:09
202308675	Línea	Ejecución Estiba	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RD ACONCAGUA - NUEVA PANQUEQUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 1988 110KV C1 [N_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere retención de no reconectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Chagne por cambio de conductor desde Torre 1214 al M. de la S/E Chagne e instalación de Portales.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 07:00	11-20-23 19:00	11-20-23 07:11	11-20-23 20:20
202308648	Línea	Ejecución Estiba	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RD ACONCAGUA - NUEVA PANQUEQUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 1988 110KV C1 [N_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere retención de no reconectar circuito 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panqueque por trabajos de trabajos de tendido entre Torres 205 y 206. Actividades empleadas en el proyecto NUP 2164 "Aumento de capacidad línea 24120KV Aconcagua-Ispizua"	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 07:00	11-20-23 19:00	11-20-23 07:11	11-20-23 20:20
202308992	Línea	Ejecución Estiba	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RD ACONCAGUA - FUNDACION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A - FUNDACION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - FUNDACION CHAGRES 110 KV C1 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere retención de no reconectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Chagne por cambio de conductor desde Torre 1214 al M. de la S/E Chagne e instalación de Portales.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 07:00	11-20-23 19:00	11-20-23 07:11	11-20-23 20:20
2023078000	Línea	Ejecución Estiba	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RD ACONCAGUA - NUEVA PANQUEQUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 1988 110KV C1 [N_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere atención de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panqueque por cercanía a los trabajos en LT 110 KV Nueva Panqueque - Chagne por cambio de conductor desde Torre 1984 a 205. Nuevo E206 a E214 y para refuerzo de estructuras 1207 y 2126.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panqueque por cercanía en los trabajos.	Asociado a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO MM. 2023081084	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 07:00	11-20-23 19:00	11-20-23 07:11	11-20-23 20:20
2023089113	Línea	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTENUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTENUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere efectuar reemplazo de aislación.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Línea Quellthum - Las Lajas circuito N°1 Desenergizada y con tierra operacional en las S/E La Laja y S/E Quellthum con bloqueo 1070.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 06:00	11-20-23 15:00	11-20-23 06:05	11-20-23 15:56

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Confinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Paquero	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
2023088707	Línea	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	1691	RD ESCONDIDO - VALLE ESCONDIDO 220 KV	1060	RD ESCONDIDO - EST. 39 220 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipo en SE Valle Escondido	Ritago bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	A solicitud de Enchilá se abrirá el 52771 y 8915 en SE No Escondido. Asimismo Mantenimiento anual a equipos en SE Valle Escondido.	No tiene consumo afectado		ninguno				11-10-23 06:00	11-10-23 20:00	11-10-23 07:25	11-10-23 18:47		
2023090619	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3933	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 80 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE Sur (SDO 90), se requiere la desconexión de la línea LT 66 KV Ejercito Guindo N°1. Esto por trabajos en Cepa 30 del puente ferroviario Bredio.	Ritago controlado, trabajos a realizar por parte de EFE.	No tiene consumo afectado		ninguno				11-10-23 04:00	15-10-23 23:30	09-10-23 23:37	15-10-23 23:49			
2023091434	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Frenado	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1176 1030 1032	TAP MAPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEADOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BIENENTENARIO 110KV C2 TAP BIENENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEADOR - TAP MAPU 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Normalización punto con temperatura	Punto con alta temperatura encontrado en las TCEC del circuito Chena - Cerro Navia N°2 de subestación Chena. Se considera condición crítica, por lo que requiere atención urgente	No tiene consumo afectado		ninguno							11-10-23 01:30	11-10-23 06:30	11-10-23 02:35	11-10-23 04:58

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
CGE Transmisión S.A., CEC Ltda. y CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-10-2023 12:50

Finalizado

Número:

2023004032

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TEN0 - CURICO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST. 189-2 – EST. 213 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 189-2 – EST. 213 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TEN0 - EST. 205 66KV C1

Nombre : TEN0 - EST. 205 66KV C1

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 205 - EST. 213 66KV C1

Nombre : EST. 205 - EST. 213 66KV C1

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 213 - EST. 216 66KV C1

Nombre : EST. 213 - EST. 216 66KV C1

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TENO – EST. 189-2 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : TENO – EST. 189-2 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 213 – EST. 216 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 213 – EST. 216 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 216 - RAUQUEN 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 216 - RAUQUEN 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 216 - RAUQUEN 66 KV C1

Nombre : EST. 216 - RAUQUEN 66 KV C1

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 17:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curicó

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52B2 asociado a la LT 66 KV Teno - Rauquén - Curicó, afectando los consumos de S/E Rauquén y barra norte de S/E Curicó. Con una potencia interrumpida de 20,3 MW.
- Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones, recuperación de consumos vía redes de 66 KV.
- Hechos Succedidos:** .
- 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

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 14.7 / Región : Maule / Clientes Afectados: 26377

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 5.6 / Región : Maule / Clientes Afectados: 8380

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:

11-10-2023 10:01



Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-10-2023 17:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-10-2023 14:19

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004032 11-10-2023 LT 66kV Teno-Curicó.pdf (/informe_fallas/download_file/6526ab61ad651f32f444022f/IF 2023004032 11-10-2023 LT 66kV Teno-Curicó.pdf)	25/10/2023 14:35:29
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/6526ab61ad651f32f444022f/Anexos.rar)	25/10/2023 14:45:06

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-10-2023 13:27

Finalizado

Número:

2023004033

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004032

SubEstación:

S/E RAUQUEN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 10:11

Protección :-

Interruptor : 52B2 LAT 66 kV Teno - Rauquén - Curicó

Consumo : 14.7

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52B2 asociado a la LT 66 KV Teno - Rauquén - Curicó, afectando los consumos de S/E Rauquén y barra norte de S/E Curicó

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curicó

Rauco

Romeral

Teno

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 Sucuididos: 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: 14.7 / Región : Maule / Clientes Afectados: 26377

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-10-2023 10:01



Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-10-2023 10:11

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-10-2023 10:11

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004033 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6526c7d6ad651f32ed5c8e4c/IF 2023004033 Anexo CCPH.xlsx)	18/10/2023 11:21:42
 IF 2023004033 DF 52B2 de SEP Rauquén 11-10-2023.docx (/informe_fallas/download_file/6526c7d6ad651f32ed5c8e4c/IF 2023004033 DF 52B2 de SEP Rauquén 11-10-2023.docx)	18/10/2023 11:21:42

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-11-2023 18:08

Pendiente

Número:

2023004376

Solicitante:

Osvaldo Antonio Marchant Palomera

Empresa:

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURICO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CURICO 66/13.2KV 5MVA 3B

Nombre : CURICO 66/13.2KV 5MVA 3B

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 10:04

Protección : No

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Transformador en vacío

Tipo: transformadores2d - CURICO 66/13.2KV 25MVA 4

Nombre : CURICO 66/13.2KV 25MVA 4

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 10:04

Protección : No

Interruptor : No

Consumo : 4.97

Comentario : 52C6 y 52C7

Tipo: transformadores2d - CURICO 66/13.8KV 5.2MVA 3A [EN_REVISION]

Nombre : CURICO 66/13.8KV 5.2MVA 3A [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-10-2023 10:01

Fecha Normaliza : 11-10-2023 10:04

Protección : No

Interruptor : No

Consumo : 0

Comentario : Transformador en vacío

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curicó

Molina

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Línea de 66 kV Teno – Curicó interrupción forzada por protecciones

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios

-Elemento: Sin comentarios

-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios

-Operación de los interruptores: Sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios

-Acciones Inmediatas: No aplica

-Hechos Sucedidos: Sin comentarios

-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 y Libre

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.97 / Región : Maule / Clientes Afectados: 7761

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-10-2023 10:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-10-2023 10:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe de Falla STx 11-10-2023 SE Curicó.pdf (/informe_fallas/download_file/65440955ad651f652381562f/Informe de Falla STx 11-10-2023 SE Curicó.pdf)	02/11/2023 18:19:35

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas CGE S.A., CEC Ltda. y
CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	11 de octubre 2023
Hora	10:01

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo la falla.

ID 3033-3034-3035-1120 Línea 66 kV Teno-Curicó.

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

Tz – Transmisión zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductor.

1.3. Causa origen de la falla:

Se realiza recorrido sin encontrar la causa de la Operación. Se presume que objeto llevado por el viento hizo operar la línea.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	CLI2	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual.
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7301 - Curicó

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7301 - Curicó

7308 - Teno

7306 - Romeral

1.8. Reiteración.

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

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

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
-	-	-	-

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Curicó	T5 66/13,2KV	Barra N°1 13,2 kV	10:01	10:04
SE Curicó	Arranque EFE		10:01	10:04
SE Curicó	T4 66/13,8 kV	Barra N°1 13,8 kV	10:01	10:04
SE Rauquén	T1 y T2 66/13,2KV	Barra N°1 y 2 13,2 kV	10:01	10:11

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.

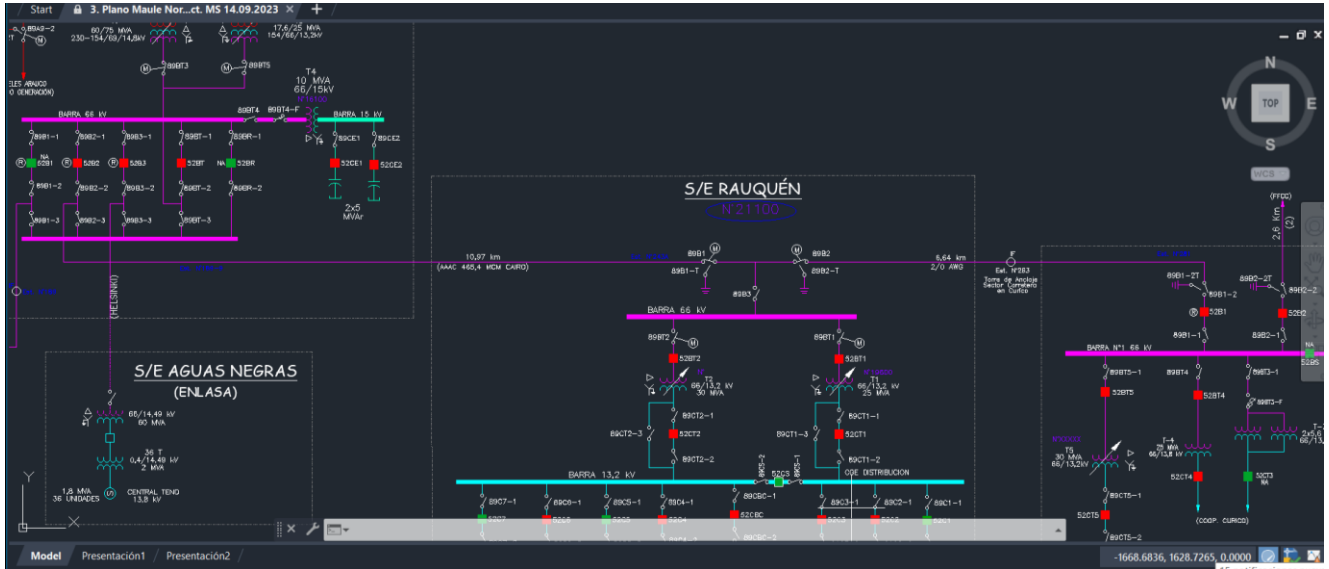


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Rauquén	T1	4,25	10:01	10:11	Cto. Los Vidales (C2), consumos de CGE.
		3,84	10:01	10:11	Cto. Romeral (C3), consumos de CGE.
	T2	2,89	10:01	10:11	Cto. Quilvo (C4), consumos de CGE.
		1,52	10:01	10:11	Cto. Cavalín (C6), consumos de CGE.
Curicó	T5	1,74	10:01	10:04	Cto. Cooperativa (C11), consumos de COPELEC.
		1,73	10:01	10:04	Cto. Sol de Septiembre (C12), consumos de CGE
		3,14	10:01	10:04	Cto. Rucatrema (13), consumos de CGE
Curicó	T4 (de COPELEC)	5,60	10:01	10:04	Consumos de COPELEC.
EFE Curicó	52B2	0,10	10:01	10:04	Consumos de EFE.
	TOTAL	24,81			

ENS: 2.69 MWH

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
TENÓ	DF del 52B2 de S/E Teno, asociado a la LT 66 KV Teno- Rauquén-Curicó, afectando a los consumos de S/E Rauquén y barra norte de S/E Curicó, con una potencia interrumpida de 20,3 MW y 26377 clientes afectados de CGE (14,7 MW), 8380 clientes afectados de COPELEC (5,6 MW), y 1 cliente EFE CURICÖ (0,1 MW), según IF N°2023004032. Protecciones 52B2 de S/E Teno: Distancia Zona 1, Fase B a tierra, a 22,6 km desde la S/E.	10:01
CURICÓ	Abierto 52B1 de S/E Curicó.	10:03
CURICÓ	Cerrado 52BS de S/E Curicó (recuperados consumos de la barra Norte de S/E Curicó).	10:04
RAUQUÉN	Abierto manual 89B2 de S/E Rauquén.	10:10
RAUQUÉN	Cerrado 52B2 de S/E Teno (recuperados 100% de los consumos de S/E Rauquén).	10:11
LT 66 KV TENÓ.RAUQUÉN -CURICÓ	CT informó que se revisó la línea AT, se verificó sin novedades en el tramo LT 66 kv Rauquén-Curicó.	14:17
CURICÓ	Cerrado 52B1 de S/E Curicó.	14:19
CURICÓ	Abierto 52B1 de S/E Curicó.	14:23
RAUQUÉN	Cerrado manual 89B2 de S/E Rauquén.	14:25
CURICÓ	Cerrado 52B1 de S/E Curicó.	14:26
CURICÓ	Abierto 52BS de S/E Curicó.	14:26

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO	OBSERVACIONES
Teno	52B2	13:01:00,309 UTC	67N(51GT)	510 ms	A los 10 segundos ocurre cierre del 52B2 por reconexión automática
Teno	52B2	13:01:10,986 UTC	67N (51GT)	501 ms	Apertura definitiva

SE TENO

INTERRUPTOR LÍNEA TENO-CURICÓ 66 KV (Interruptor 52B2)

TT.CC : 600/5

TT.PP:

$$\frac{69000}{\sqrt{3}} \text{ / } \frac{115}{\sqrt{3}} \text{ / } 113,8$$

Ajustes Relé SEL-221F

Ajustes para fallas entre fases: Unidad Mho

Alcance 1º zona : 3.63 < 60.76º Ω Primarios → 0.0 Seg.
 Alcance 2º zona : 6.457 < 60.76º Ω Primarios → 0.3 Seg.
 Alcance 3º zona : 9.116 < 60.76º Ω Primarios → 0.3 Seg.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Ajustes para fallas residuales: Unidad Mho.

Alcance 1º zona	:	3.63 < 60.76º Ω Primarios	→	0.0 Seg.
Alcance 2º zona	:	6.457 < 60.76º Ω Primarios	→	0.3 Seg.
*Alcance 3º zona	:	9.116 < 60.76º Ω Primarios	→	0.3 Seg.

La zona 3 tiene tiempos de zona 2, su implementación obedece a un esquema especial para identificar en que tramo se produce la falla.

Reconexión 79 / 52B2

Reconexiones	01
Reconexión por	Operación en zona 1y 2 ante fallas de fase y residual
Tiempo para reconexión	10 Seg.
Tiempo para lockout	50 Seg.
<u>Nota:</u> esta función puede habilitarse o no dependiendo del criterio de operación.	

Ajustes Relé SEL-311c

PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA FALLAS ENTRE FASES Y RESIDUALES

Marca	SEL					
Modelo	311c					
Tipo	Numérico					
Sistema	Principal					
TT/CC	600/5					
TT/PP	69000/115					
Relé	SEL 311 C					

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

	Dirección de operación	Característica de operación	Módulo	Angulo	Desplazamiento del origen	Tiempo operación
Zona 1 fases	Adelante	Mho	0,73 Ω"	60,76	0	0,0 seg.
Zona 2 fases	Adelante	Mho	1,29 Ω"	60,76	0	0,3 seg.
Zona 3 fases	Adelante	Mho	1,82 Ω"	60,76	0	0,3 seg.
Zona 1 tierra	Adelante	Mho	0,73 Ω"	60,76	0	0,0 seg.
Zona 2 tierra	Adelante	Mho	1,29 Ω"	60,76	0	0,3 seg.
Zona 3 tierra	Adelante	Mho	1,82 Ω"	60,76	0	0,3 seg.

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DIRECCIONAL DE FASE

(Activa como No Direccional en caso de pérdida de potenciales)

Marca	SEL
Modelo	311c
Paño de interruptores sobre los que actúa	52B2
Tipo	Numérico
Versión de relè y firmware	
Sistema	Principal
Razon TT.PP	69000/115
Razón TTCC 66 KV	600/5
Curva	U3
Pick up	5,4 A
lever	1,89
Manual fabricante	SEL-311c

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES SE TENO

PROTECCIÓN SEL- 221F (Protección sobre el interruptor del paño 52B2 de SE Teno).

Resumen del primer evento (Detección de la falla, EVE 4)

```
SEL 221F LINEA TENO-CURICO
Time: 10/11/2023 9:58:49.935000 AM
File: C:\Users\Ivan Mendez\Desktop\EVENTOS AJUSTES Y
OTROS SEL\TENO 11 OCTUBRE 2023 B2\SEL 221F EVE 4.txt
SEL-121F-R807-V556kpssu2-D950712-E2
Event: 5BG
Event Type: Filtered
Fault Location: 17.77 km 1.53 ohms sec
Frequency: 60 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
```

Figura 2.- La figura muestra el resumen del evento registrado por la protección SEL-221F, en el cual se destaca la fecha y hora del evento indicando una activación de la función de sobrecorriente residual, detectando una falla de la fase B a tierra, sin orden de trip.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Oscilografía del primer evento (detección de la falla, eve 4)

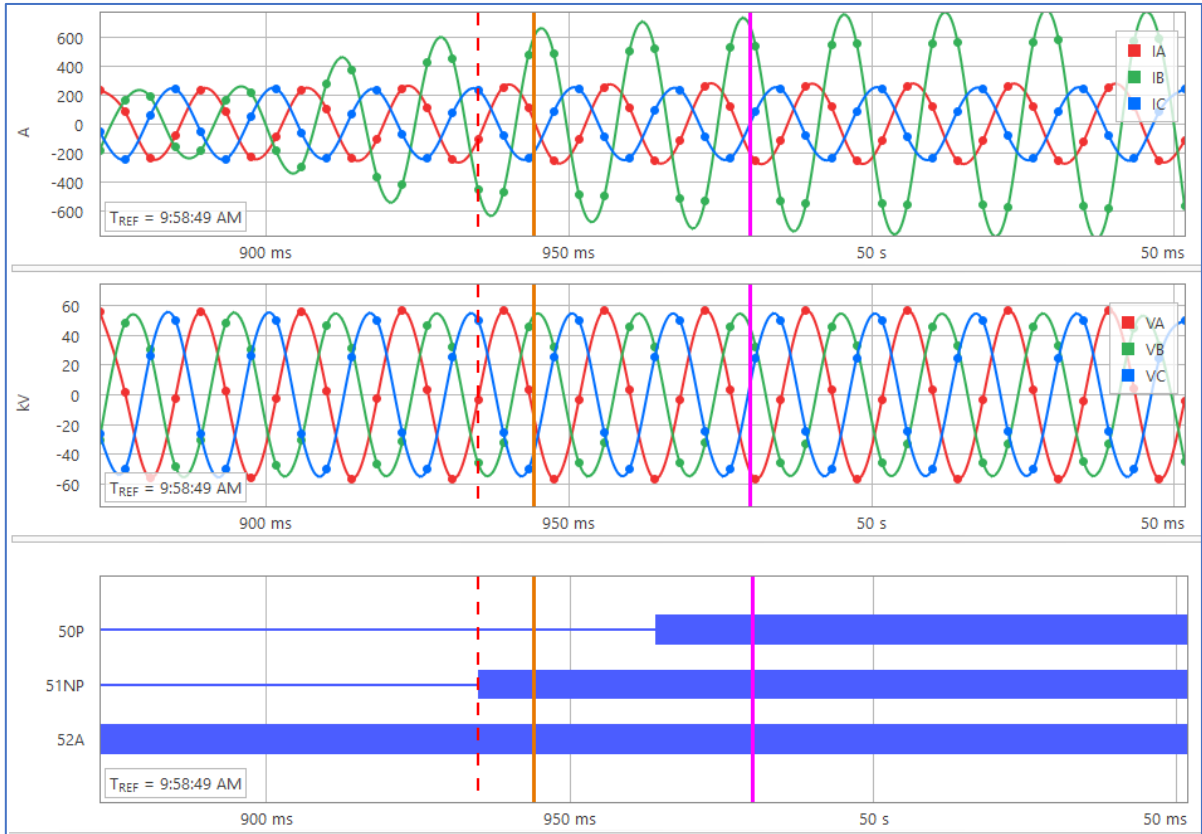


Figura 3.- En el registro oscilográfico de la figura anterior se aprecia la activación de la función de detección de sobrecorriente residual (51NP), también luego se activa el detector de sobrecorriente de fase 50P (las dos funciones anteriores no están consideradas para dar orden de TRIP). Durante el tiempo de la oscilografía no alcanzó a generarse el TRIP tanto en este relé como en el de respaldo SEL 311C, por lo que el interruptor 52B2 de S/E Teno permanece cerrado conforme lo muestra la variable 52A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Resumen del segundo evento (reconexión automática y apertura definitiva)

```
SEL 221F LINEA TENO-CURICO
Time: 10/11/2023 9:59:00.605000 AM
File: C:\Users\Ivan Mendez\Desktop\EVENTOS AJUSTES Y
OTROS SEL\TEN0 11 OCTUBRE 2023 B2\SEL 221F EVE 3.txt
SEL-121F-R807-V556kpsssu2-D950712-E2
Event: 5ABC
Event Type: Filtered
Fault Location: 63.11 km 5.44 ohms sec
Frequency: 60 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
```

Figura 4.- La figura muestra el resumen del evento registrado por la protección SEL-221F, en el cual se destaca la fecha y hora del evento, indicando una activación de la protección de sobrecorriente residual sin llegar a generar orden de TRIP.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Oscilografía del segundo evento (reconexión automática y apertura definitiva)

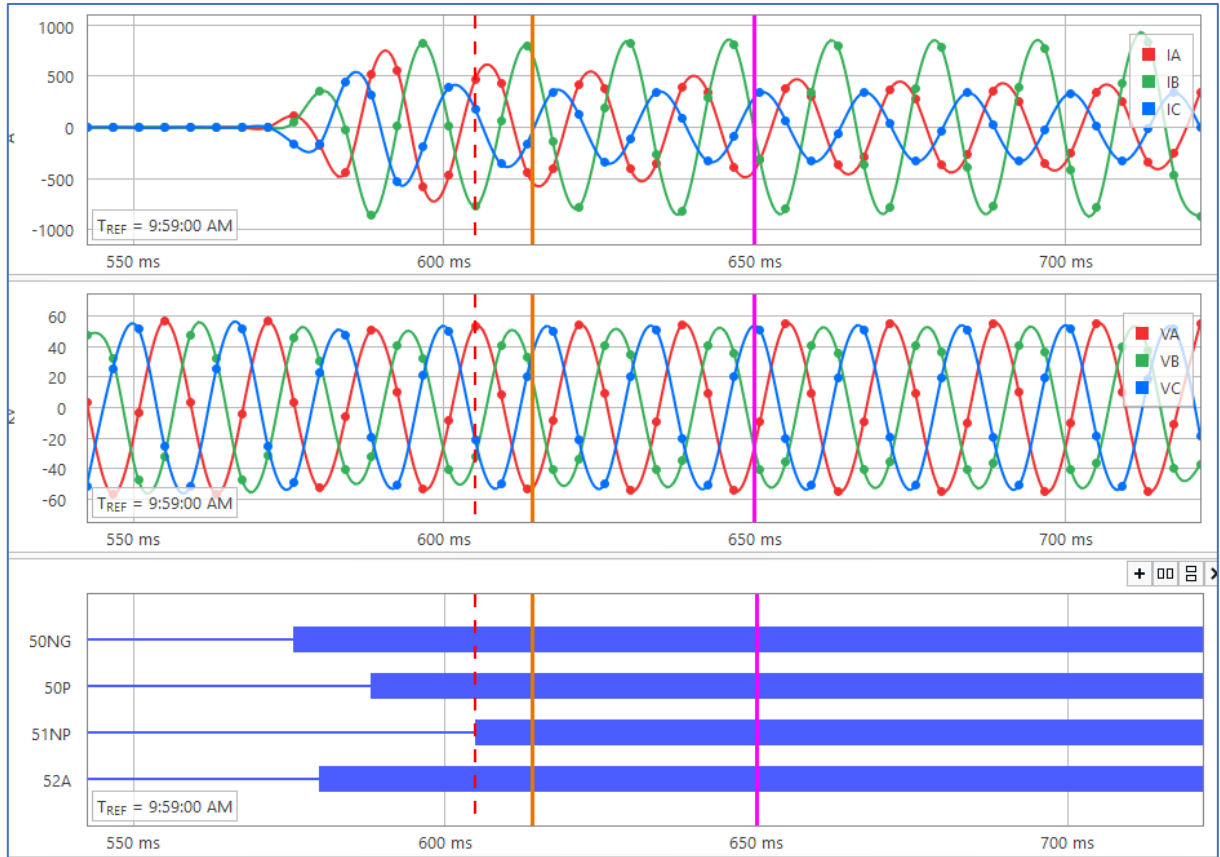


Figura 5.- En el registro oscilográfico de la figura anterior se aprecia por orden de la reconexión automática controlada por el relé de respaldo SEL 311c el cierre del interruptor 52B2 verificado por el cambio de estado de la variable 52A y se observa que se activan las funciones de sobrecorriente 50NG, 50P y 51NP sin generación de TRIP . En el tiempo que dura esta oscilografía no se generó TRIP por lo que el interruptor 52B2 se mantiene cerrado.

Registros SER SEL 221-F

El Relé SEL 221F no tiene capacidad de almacenar registros secuenciales de eventos

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

PROTECCIÓN SEL- 311c (Protección sobre el interruptor del paño 52B2 de SE Teno).

Resumen del primer evento (Despeje de la falla e inicio de reconexión automática)

B2 LT CURICO - S.E TENO
Time: 10/11/2023 1:00:59.804000 PM
File: C:\Users\Ivan Mendez\Desktop\EVENTOS AJUSTES Y OTROS SEL\TENO 11 OCTUBRE 2023 B2\TENO B2 SEL 311C EVE 10598 11-10-2023.CEV
SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730
Event: BG T
Event Type: Raw
Fault Location: 22.66
Frequency: 49.98 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME 51
Shot: 0
Currents: IA:200 IB:527 IC:180 IN:377 IG:378 3I2:302

Figura 6.- La figura muestra el resumen del evento registrado por la protección SEL-311c, en el cual se destaca la fecha y hora UTC del evento, distancia de la falla y los niveles de corrientes alcanzados; además indica que fue una **falla entre fase B y tierra**.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Oscilografía del primer evento (Despeje de la falla e inicio de reconexión automática)

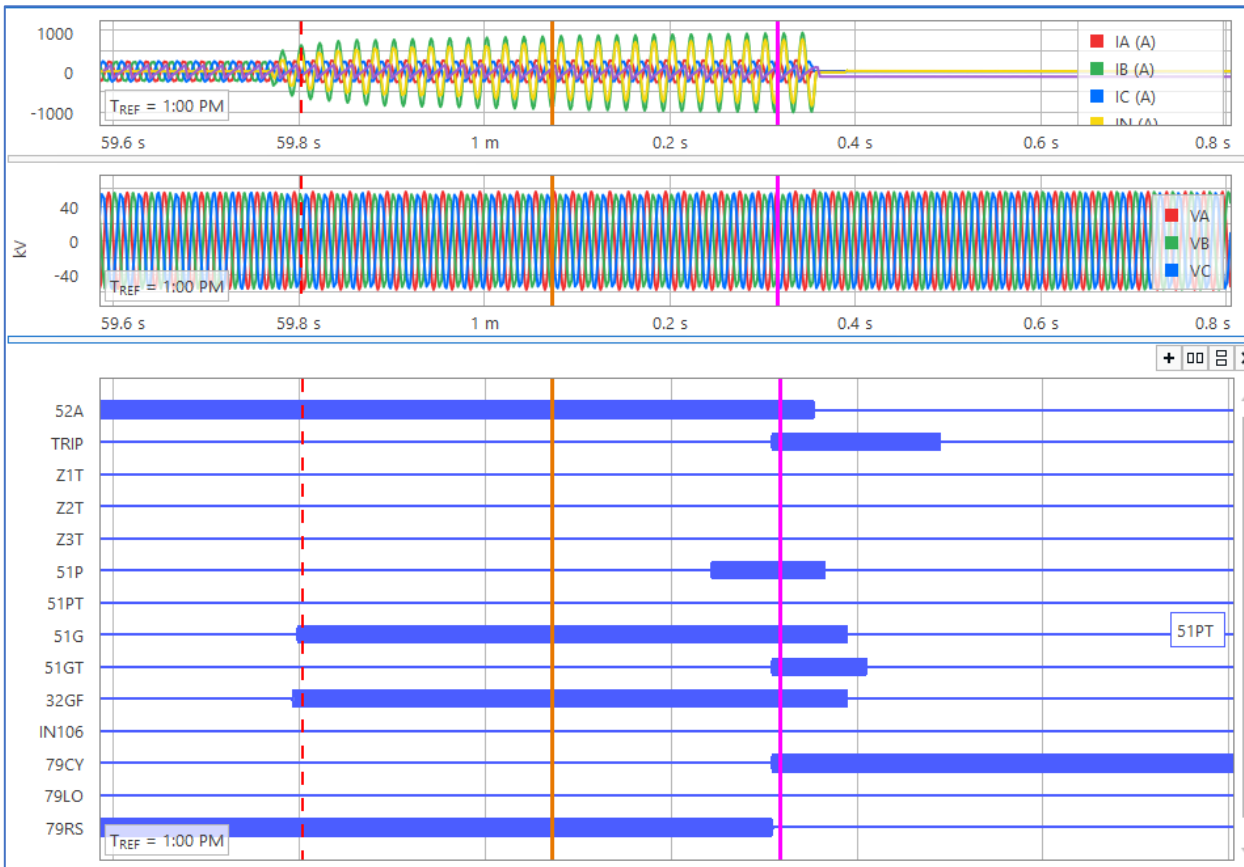


Figura 7.- Esta oscilografía registrada por el relé SEL 311c muestra una orden de TRIP causada por la protección 67N (51GT con torque 32GF), también podemos apreciar que la reconexión automática se encuentra habilitada desde el inicio por medio de la variable 79RS y junto con la orden de TRIP se inició el ciclo de la reconexión automática (79CY). Se verifica la apertura del 52B2 por el cambio de estado de la variable 52A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Resumen del segundo evento y final (Reconexión automática sin éxito)

B2 LT CURICO - S.E TENO
Time: 10/11/2023 1:01:10.360000 PM
File: C:\Users\Ivan Mendez\Desktop\EVENTOS AJUSTES Y OTROS SEL\TENO 11 OCTUBRE 2023 B2\TENO B2 SEL 311C EVE 10599 11-10-2023.CEV
SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730
Event: BG T
Event Type: Raw
Fault Location: 60.01
Frequency: 49.95 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME 51
Shot: 1
Currents: IA:330 IB:600 IC:248 IN:323 IG:324 3I2:328

Figura 8.- La figura muestra el resumen del evento registrado por la protección SEL-311c, en el cual se destaca la fecha y hora UTC del evento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Oscilografía del segundo evento (cierre por reconexión automática y apertura definitiva)

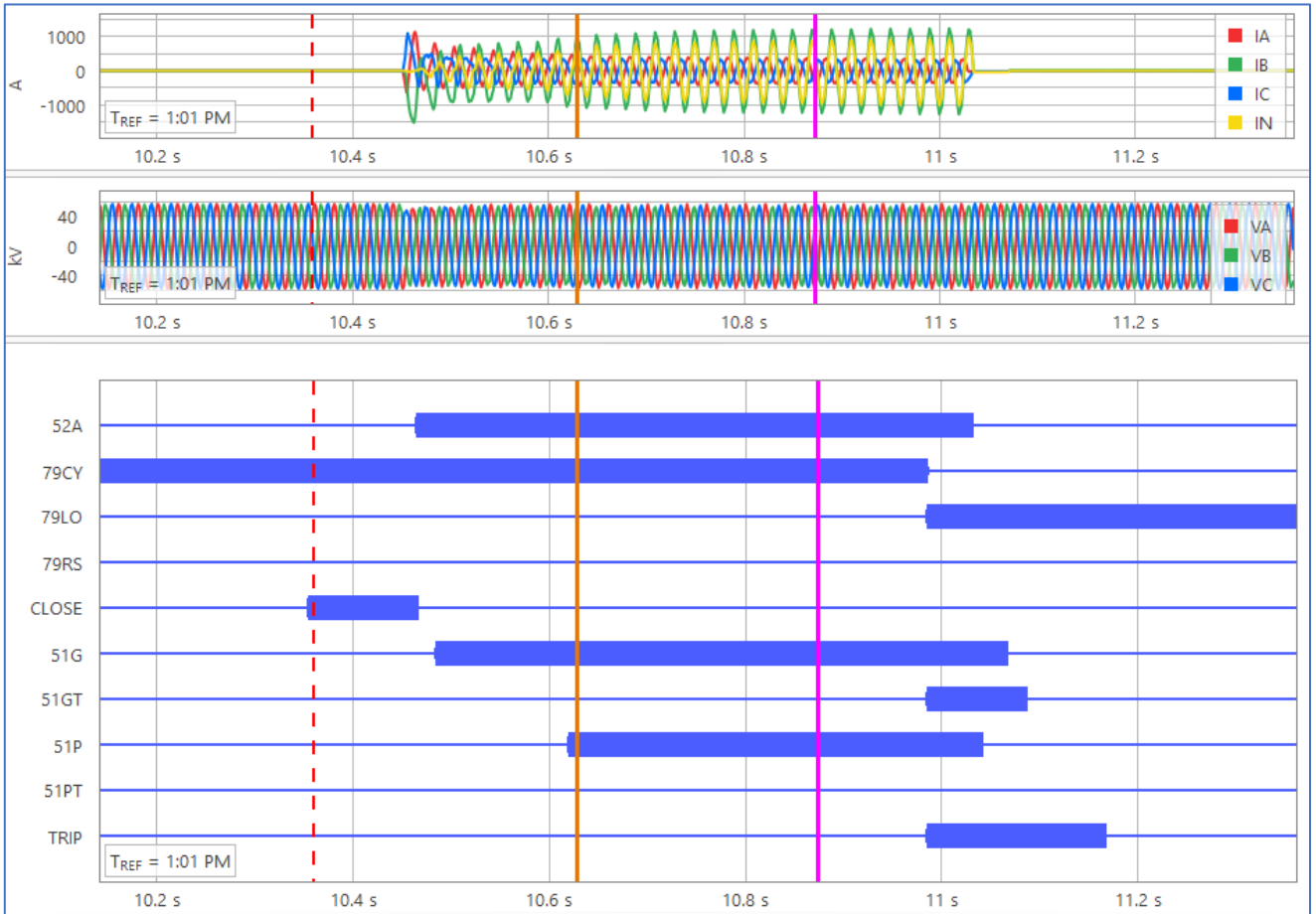


Figura 9.- La oscilografía de la figura anterior registrada por el relé SEL 311c muestra el instante de cierre del 52B2 por la lógica de la reconexión automática controlada por el relé SEL 311c mediante la orden CLOSE y vemos finalmente nuevamente una apertura del interruptor 52B2 ocasionada por operación de la función de sobrecorriente residual direccional (51GT). Como era de esperarse la función de reconexión automática se fue a modo lockout.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

Evento SER registrados por el relé SEL-311c

S.E TENO Date: 10/12/23 Time: 14:48:36.692
B2 LT CURICO

FID=SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730 CID=D363

#	Date	Time	Element	State
53	09/06/23	14:47:24.784	51P	Deasserted
52	10/11/23	13:00:59.799	51G	Asserted
51	10/11/23	13:01:00.244	51P	Asserted
50	10/11/23	13:01:00.309	51GT	Asserted
49	10/11/23	13:01:00.309	TRIP	Asserted
48	10/11/23	13:01:00.309	OUT101	Asserted
47	10/11/23	13:01:00.309	OUT102	Asserted
46	10/11/23	13:01:00.309	OUT105	Asserted
45	10/11/23	13:01:00.344	IN101	Deasserted
44	10/11/23	13:01:00.364	IN102	Asserted
43	10/11/23	13:01:00.364	51P	Deasserted
42	10/11/23	13:01:00.389	51G	Deasserted
41	10/11/23	13:01:00.409	51GT	Deasserted
40	10/11/23	13:01:00.489	TRIP	Deasserted
39	10/11/23	13:01:00.489	OUT101	Deasserted
38	10/11/23	13:01:00.489	OUT102	Deasserted
37	10/11/23	13:01:00.489	OUT105	Deasserted
36	10/11/23	13:01:10.355	OUT201	Asserted
35	10/11/23	13:01:10.430	IN102	Deasserted
34	10/11/23	13:01:10.465	IN101	Asserted
33	10/11/23	13:01:10.465	OUT201	Deasserted
32	10/11/23	13:01:10.485	51G	Asserted
31	10/11/23	13:01:10.620	51P	Asserted
30	10/11/23	13:01:10.986	51GT	Asserted
29	10/11/23	13:01:10.986	TRIP	Asserted
28	10/11/23	13:01:10.986	OUT101	Asserted
27	10/11/23	13:01:10.986	OUT102	Asserted
26	10/11/23	13:01:10.986	OUT105	Asserted
25	10/11/23	13:01:11.021	IN101	Deasserted
24	10/11/23	13:01:11.041	IN102	Asserted
23	10/11/23	13:01:11.041	51P	Deasserted
22	10/11/23	13:01:11.066	51G	Deasserted
21	10/11/23	13:01:11.086	51GT	Deasserted
20	10/11/23	13:01:11.166	TRIP	Deasserted
19	10/11/23	13:01:11.166	OUT101	Deasserted
18	10/11/23	13:01:11.166	OUT102	Deasserted
17	10/11/23	13:01:11.166	OUT105	Deasserted
16	10/11/23	13:09:44.006	IN105	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

15	10/11/23	13:09:44.006	OUT202	Asserted
14	10/11/23	13:11:11.134	SV1T	Asserted
13	10/11/23	13:11:11.134	CC	Asserted
12	10/11/23	13:11:11.134	OUT103	Asserted
11	10/11/23	13:11:11.139	CC	Deasserted
10	10/11/23	13:11:11.209	IN102	Deasserted
9	10/11/23	13:11:11.244	IN101	Asserted
8	10/11/23	13:11:12.539	SV1T	Deasserted
7	10/11/23	13:11:12.539	OUT103	Deasserted
6	10/11/23	13:12:15.500	IN105	Deasserted
5	10/11/23	13:12:15.500	OUT202	Deasserted
4	10/11/23	17:23:31.224	IN105	Asserted
3	10/11/23	17:23:31.224	OUT202	Asserted
2	10/11/23	17:26:52.344	IN105	Deasserted
1	10/11/23	17:26:52.344	OUT202	Deasserted

Los registros seriados presentan lo siguiente:

En el registro 52, se activa el detector de falla de sobrecorriente residual 51G, luego de 510 milisegundos presentados en el registro N° 50 se activa el elemento de sobrecorriente residual direccional 51GT el cual de inmediato da orden de TRIP (Registro N° 49). Pasados 35 milisegundos desde la orden de TRIP el interruptor cambia desde posición cerrado a posición abierto conforme al registro N° 45. Luego pasados 10 segundos desde la orden de TRIP del interruptor 52B2, ocurre el cierre de éste por reconexión automática, registros N° 36 y 34, pero como la falla persiste, el relé nuevamente en su función 51GT pasados 521 milisegundos da orden de apertura al 52B2, provocando la apertura definitiva del interruptor 52B2 según lo muestra el cambio de estado de la variable IN101 en el registro 25

8.- ACCIONES CORRECTIVAS

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

No aplica

8.2. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

9.-CONCLUSIONES

Considerando los antecedentes expuestos en el presente informe y de los registros oscilograficos de las protecciones, se concluye la correcta operación de las protecciones de los paños B2 de S/E Teno, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ocurrida en la LT 66 kV Teno-Curicó.

10.-ANÁLISIS CONJUNTO

A las 10:01 hrs del martes 10 de octubre del 2023, se produce la apertura en la SE Teno del interruptor 52B2 de la Línea 66kv Teno-Curicó, afectando consumos de las SSEE: Rauquén y Barra Norte de SE Curicó.

A las 10:01 hrs del martes 10 de octubre del 2023, se registró la desconexión forzada de la línea 66kV Teno-Curicó, por operación de protecciones, afectando consumos de las SSEE: Rauquén y Barra Norte de SE Curicó.

Luego de producido los eventos descritos, se verifican las protecciones operadas (eventos de relés y kilometraje entregado) en S/E Teno, y se comienzan con las maniobras de recuperación de suministro en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. normalizándose la Barra Norte de la SE Curicó a las 10:04 Hrs y la SE Rauquén a las 10:11 hrs.

Se realiza el recorrido de la Línea 66kV Rauquén-Curicó no encontrando la causa de la operación, se presume que podría haber sido algo llevado por el viento no dejando un registro evidente en la línea.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kv Teno-Curicó	

11.- ANEXOS

- I. **ANEXO SETTING DE PROTECCIONES (PRINTOUTS).**
- II. **ANEXO ESTAMPA DE TIEMPO.**
- III. **ANEXO INFORME RECORRIDO DE LÍNEA.**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004032	FECHA DE FALLA: 11 de octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT66kV Teno – Curicó	

ANEXO SCADA II

11-10-2023	13:01:07.7	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Teno_66_ST_Abierto_52B2
11-10-2023	13:03:33.7	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Curic%_66_ST_Abierto_52B1
11-10-2023	13:03:49.7	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_CERRADO_52BS	COS	Cerrado	Curic%_66_ST_Cerrado_52BS
11-10-2023	13:09:47.7	[SCADA_CF]	RU_ESTADO_ABIERTO_89B2	COS	Abierto	RauquÚn_66_ST_Abierto_89B2
11-10-2023	13:11:17.7	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Teno_66_ST_Cerrado_52B2
11-10-2023	17:19:15.1	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Curic%_66_ST_Cerrado_52B1
11-10-2023	17:22:55.1	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Curic%_66_ST_Abierto_52B1
11-10-2023	17:24:01.9	[SCADA_CF]	RU_ESTADO_CERRADO_89B2	COS	Cerrado	RauquÚn_66_ST_Cerrado_89B2
11-10-2023	17:25:41.4	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Curic%_66_ST_Cerrado_52B1
11-10-2023	17:26:09.4	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Curic%_66_ST_Abierto_52BS

INFORME IVP E IVD FALLA POR DESCARGA DE FASE A TIERRA 66KV RAUQUEN - CURICO

CGE TRANSMISION

REALIZADO POR	Nombre Oscar Valenzuela Firma
REVISADO POR	Nombre Luis Mondaca Firma
FECHA INFORME	día 16 de octubre de 2023

INFORME DE TRABAJO REALIZADO

1. ANTECEDENTES GENERALES DEL TRABAJO		
1.1	Trabajo realizado	IVP E IVD LAT 66KV RAUQUEN - CURICO
1.2	Cliente	CGE Transmisión
1.3	Supervisor Mandante	Waldo Vergara
1.4	Ubicación	LAT 66KV RAUQUEN - CURICO
1.5	Instalación Intervenida	LAT 66KV RAUQUEN - CURICO
1.6	Tramo Intervenido	LAT 66KV RAUQUEN - CURICO
1.7	Estructura(s)	----
1.8	Vano(s)	----
1.9	Orden de Compra	----
1.10	Centro de Costo	23-2721
1.11	Report	----
1.12	PTS Asociado	----
1.13	Supervisor	Oscar Valenzuela
1.14	Jefe de Faena	Marcelo Cancino

2. DESCRIPCIÓN DE TRABAJO EJECUTADO			
2.1	Fecha de Inicio	11/10/2023	Hora Inicio 11:00
2.2	Fecha de Término	11/10/2023	Hora Termino 15:00
2.3	Método utilizado	Des Energizado	
2.4	Descripción de los Trabajos	<ul style="list-style-type: none"> • Ingreso a zona de trabajos a las 11:40hrs, luego de dar a viso a Supervisor CGE Transmisión se inicia los trabajos. • Se realiza IVP a LAT 66kV Rauquen - Curico. En las estructuras observadas se detecta contaminación en las cadenas de las estructuras 275 y 276. • Estructura 276 se encuentra cadena fase inferior con aislación picada en su interior, se presume podría ser el punto de falla. • Se realiza IVD a la estructura 276 según requerimiento del cliente, no se encontró anomalías que pudieran provocar la descarga de fase a tierra. 	
2.5	Observaciones		

INFORME DE TRABAJO REALIZADO

3. PERSONAL INVOLUCRADO		
	NOMBRE	CARGO
3.1	Oscar Valenzuela	Jefe de Faena
3.2	Manuel Maraboli	Maestro Liniero
3.3	Modesto aldea	Maestro Liniero

4. VEHÍCULOS INVOLUCRADOS			
	PATENTE	TIPO DE VEHÍCULO	CANTIDAD
4.1	PKPD-70	Great Wall, Blanca	1

5. EQUIPAMIENTO UTILIZADO EN LA FAENA		
	EQUIPAMIENTO	CANTIDAD
5.1	Casco de seguridad	1
5.2	Zapato de Seguridad	1
5.3	Chaleco de alta visibilidad	1
5.4	Binoculares	3
5.5	Linternas	3
5.6	Celulares	3
5.7	Dron	1

7. REGISTRO FOTOGRAFICO	
ESTRUCTURA 275	
	
<p>LINEA 66KV CURICO- RAUQUEN -34°59'12", -71°13'16", 247,3m 11/10/2023 14:02:37</p>	

ESTRUCTURA 276



ESTRUCTURA 276



ESTRUCTURA 276



ESTRUCTURA 276



ESTRUCTURA 276



ESTRUCTURA 276



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023004033**

FECHA DE FALLA: 11-10-2023

INSTALACIÓN (ES) DF 52B2 de SEP Rauquén

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	11-10-2023
Hora	10:01

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. DF 52B2 de SEP Rauquén

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 2023004033	FECHA DE FALLA: 11-10-2023
INSTALACIÓN (ES) DF 52B2 de SEP Rauquén	

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							
RAUQUÉN	T1	Los Vidales	C2	4,25	10:01	10:11	1	4144	19511,5	CGE	Curicó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Romeral	C3	4,84	10:01	10:11	1	6650	42040	CGE	Curicó, Romeral	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Quilvo	C4	2,89	10:01	10:11	1	2	25	CGE	Curicó, Romeral	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cavalin	C6	3,52	10:01	10:11	1	7248	33769,5	CGE	Curicó, Romeral, Teno	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
CURICÓ	T5	Sol de Septiembre	C12	1,73	10:01	10:04	1	1	4000	CGE	Curicó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Rucatremono	C13	3,14	10:01	10:04	1	4158	19542,5	CGE	Curicó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
Total				20,37				22203	118888,5				

ENS: 2,826 MWH

N° de clientes afectados CGE: 22.203

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004033	FECHA DE FALLA: 11-10-2023
INSTALACIÓN (ES) DF 52B2 de SEP Rauquén	

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	
GR Rauquen	Rauquén	Cavalín	52C6	2
Parque Romero	Rauquén	Quilvo	52C4	1
Parque Curicura	Rauquén	Romeral	52C3	0

Llenado por Coordinado
Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de	Hora de Desconexión [dd-mm-yy]	Se requiere del tiempo de	Determinado a partir de la suma de la	El valor pr[El valor pr[El valor pr[El valor presentado viene del cálculo	Este registro es una agregación de todos los	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpsh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"						
							Tempo de interrupción[ss]	Horas de Normalización[hh]	Comunas Afect	Sistema de	Energía Int[N° Clientes	Energía Int[N° Clientes	ID Coordin	Coordinad[Tipo de cli[ID Cliente Libre	Cliente Libre Dx	Cpsh equivalente [M]
2457	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP2	14524	S/E RAUQUEN C5	CAVALIN	0.442285	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romerall	E	0.06	256.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.363
2457	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP2	14524	S/E RAUQUEN C5	CAVALIN	0.165729	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Teno	E	0.02	324.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.136
2457	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP2	14524	S/E RAUQUEN C5	CAVALIN	2.951987	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Curico	E	0.40	6666.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.390
2457	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP2	1452	S/E RAUQUEN C4	QUILVU	2.58	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romerall	E	0.00	2.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.005
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	4.803581	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romerall	E	0.70	6331.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	4.226
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0.001159	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Teno	E	0.00	3.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.001
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0.03526	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Curico	E	0.01	83.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.031
2765	BA S/E CURICO 13.8KV BP3	787	S/E CURICO C3	RUCATREMO	0.021145	11-10-2023 10:01	0.163	11-10-2023 10:10	Romerall	E	0.01	28.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.084
2765	BA S/E CURICO 13.8KV BP3	787	S/E CURICO C3	RUCATREMO	3.115835	11-10-2023 10:01	0.120	11-10-2023 10:08	Curico	E	0.23	4126.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.886
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C2	LOS VIDALES	4.25	11-10-2023 10:01	0.120	11-10-2023 10:08	Curico	E	0.27	6650.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.222

Llenado por Coordinado
Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Aliment	Se completa con la potencia perdida			Determinado a parti	Se debe completar con la comuna donde		El valor presentado viene del cálculo		ID Distribu	Distribuido	Responsable	Corresponde	Razón social del cliente libre	Cpgh equivalente [M		
					Pérdida de cor	Hora de Desconexió	Tiempo de		Comunas Afectad	Sistema de	Energía Inte	N° Clientes							Energía Inte	N° Clientes
2457	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP2	14524	S/E RAUQUEN C5	CAVALIN	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Curico	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	no aplica
2457	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP2	14524	S/E RAUQUEN C5	CAVALIN	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76237256	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76472262	IMELSA ENERGIA SPA	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	76857590	ENERGIA COYANCO S.A.	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	77209283	GR POWER CHILE SPA	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	77209283	GR POWER CHILE SPA	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	no aplica
120	BA S/E RAUQUEN 13.2KV BP1	1451	S/E RAUQUEN C3	ROMERAL	0	11-10-2023 10:01	0.167	11-10-2023 10:11	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	no aplica
2765	BA S/E CURICO 13.8KV BP3	787	S/E CURICO C3	RUCATREMO	0	11-10-2023 10:01	0.120	11-10-2023 10:08	Curico	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	77333033	ACIERTA ENERGIA SPA.	no aplica
2765	BA S/E CURICO 13.8KV BP3	787	S/E CURICO C3	RUCATREMO	0	11-10-2023 10:01	0.120	11-10-2023 10:08	Curico	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	81201000	CENCOSUD RETAIL S.A.	no aplica
2765	BA S/E CURICO 13.8KV BP3	787	S/E CURICO C3	RUCATREMO	0	11-10-2023 10:01	0.120	11-10-2023 10:08	Curico	E	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	no aplica

COOPERATIVA ELÉCTRICA CURICÓ LTDA

INFORME DE FALLA

FALLA EN LÍNEA DE TRANSMISIÓN QUE ALIMENTA INSTALACIONES DE S/E CURICÓ

Octubre de 2023

Fecha	31/10/2023
Realizado por:	Marcos Sánchez Jaque
Revisado por:	Carlos Riquelme V.

1 Antecedentes generales

Evento	Desconexión por falla en línea de transmisión que alimentan instalaciones propiedades de CEC
Instalación Afectada	S/E Curicó
Propietario Instalación Afectada	Cooperativa Eléctrica Curicó Ltda.
RUT Propietario	70.287.900-0
Representante legal	Alejandro Toledo Moreno.
Dirección legal	Avda. Camilo Henríquez # 153, Curicó.
Ubicación	Sector Curicó.
Fecha – Hora Inicio	11/10/2023 – 10:01 horas.
Fecha – Hora Término	11/10/2023 – 10:04 horas.
Duración de la Interrupción	3 minutos
N° Correlativo IF	2023004032

2 Información SEC.

Comuna ID	7301 / 7304	Curicó - Molina
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u otro segmento
Elemento	No hay	
Fenómeno Eléctrico	No hay	
Modo	No hay	
Causa de Falla	Línea de 66 kV Teno - Curicó interrupción forzada por protecciones, se pierden con 20 MW de consumos afectados en las SS/EE Rauquén y barra norte de S/E Curicó. Causa informada: Se investiga. Según IF 2023004032.	
Evidencia fotográfica	No aplica	
Proposición del origen de la falla	Externa	

3 Consumos afectados.

Subestación	Alimentadores	Consumos afectados (MW)	Hora Desconexión	Hora Normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Curicó	52C6 – La Obra/Zapallar	4,06	10:01	10:04	Curicó	4.289	Cooperativa Eléctrica Curicó
Curicó	52C7 – Los Niches	0,91	10:01	10:04	Curicó, Molina	3.472	Cooperativa Eléctrica Curicó

3.1 Estimación de la energía no suministrada.

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo de Desconexión (h)	ENS (MWh)
Curicó	52C6 – La Obra/Zapallar	Cooperativa Eléctrica Curicó	Regulado	4,06	0,01	4,6
Curicó	52C6 – La Obra/Zapallar	Cooperativa Eléctrica Curicó	No Regulado	0	0,01	0
Curicó	52C6 – La Obra/Zapallar	Cooperativa Eléctrica Curicó	Regulado	0,91	0,16	0,91
Curicó	52C6 – La Obra/Zapallar	Cooperativa Eléctrica Curicó	No Regulado	0	0	0

3.2 Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Densidad	Descripción
Curicó	52C6 – La Obra/Zapallar	Curicó	D1	Baja
Curicó	52C7 – Los Niches	Curicó	D1	Baja
Curicó	52C7 – Los Niches	Molina	D1	Muy Baja

4 Generación afectada.

Central	Unidad	Alimentador	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.	Empresa
PMGD Solar San Emilio	1	52C7 – Los Niches	0,00	11/10/2023 10:01	11/10/2023 10:04	Teatinos S.A.
PMGD Solar Cordillerilla	1	52C7 – Los Niches	0,00	11/10/2023 10:01	11/10/2023 10:04	San Emilio Solar Spa.
PMGD Solar Las Bandurrias	1	52C7 – Los Niches	0,00	11/10/2023 10:01	11/10/2023 10:04	PFV Las Bandurrias Spa.
Total			0,00			

5 Sistema de Transmisión.

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desconexión	Hora Normalización
No hay			

5.1 Protecciones operadas.

Función Activada	S/E de Poder	Interruptor	Protección asociada
No hay			

6 Cronología de eventos.

Fecha (dd/mm/aaaa)	Hora (hh:mm)	Evento
01/08/2023	10:01	Se detecta alarma en S/E Curicó
01/08/2023	10:02	Se verifica sin tensión SE Curicó. Se contacta a STS y COT CGE. Informan falla en transmisión.
01/08/2023	10:04	CGE informa recuperada la tensión de la línea de 66kV. (barra norte SE Curicó)
01/08/2023	10:04	Se confirman consumos asociados a SE Curicó recuperados.

6.1 Otros antecedentes.

No se produce operación de equipos de protección de CEC en S/E Curicó.

7 Análisis de la actuación de protecciones.

No se produce operación de equipos de protección de CEC en S/E Curicó

8 Conclusiones.

El motivo del evento de la operación corresponde a un evento aguas arriba de la S/E Curicó.

9 Medidas a corto plazo.

No aplica.

ANEXO N°7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador.

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: lunes, 30 de octubre de 2023 18:18
Para: 'jorge.lopez@efe.cl'
CC: 'sebastian.derteano@efe.cl'; DAOP
Asunto: Falla en la línea 66 kV Teno - Curicó 11-10-2023 10:01 horas

Señor
Jorge López González
Encargado Titular
Empresa de los Ferrocarriles del Estado
Presente

Junto con saludar, escribo para consultar respecto del evento del asunto, correspondiente a la falla en la línea 66 kV Teno - Curicó, ocurrida a las 10:01 horas del 11-10-2023, la cual provocó, entre otros efectos, la pérdida de consumos en la S/E Curicó (FFCC).

Por otra parte, a la fecha de emisión de este correo, no se cuenta en la plataforma NeoMante del Coordinador con los respectivos Informes de Falla de 48 horas y 5 días de la Empresa Ferrocarriles del Estado para la fecha y hora del evento de la referencia.

Al respecto, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece responder **a más tardar a las 18:00 horas del día 02 de noviembre de 2023**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados al evento señalado con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

En particular:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador de su representada que tuvo pérdida de suministro a raíz del evento, junto con las maniobras realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones.
- Registros y análisis de los sistemas de protección operados en instalaciones de su representada.
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en estas fallas.
- Eventuales medidas correctivas adoptadas.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace:

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

Atte.,

Pablo Palma V
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación



Gerencia Operación

Santiago de Chile

Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl