

Estudio para análisis de falla EAF 339/2023

“Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín”

Fecha de Emisión: 01-09-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/08/2023
Hora	13:36
Consumos desconectados (MW)	6.92
Demanda previa del sistema (MW)	10442.71
Porcentaje de desconexión	0.060 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01T058ST02T058
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 fallado	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín / LT221CI1TR01T058ST02T058
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.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue debido al contacto directo de "huira" con el conductor de la fase central en la estructura N°72, localizada a una distancia aproximada de 14.4 km desde S/E Los Peumos, a causa de viento de características moderadas a fuertes.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

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

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe meteorológico.
- Especificación del tipo de elemento arrastrado por el viento hacia los conductores.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles (EAF 237/2021, EAF 307/2021, EAF 333/2021 y EAF 313/2023).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 215_2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Penco	16-08-2021	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 230_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	21-08-2021	CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas: Se realizará modificación en los registros SER para que no se produzca la sobre escritura de eventos en el relé SEL-311C del paño B7 de S/E Horcones.
EAF 237_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar consumos de alimentador 52C3. Generación conectada a partir de las 19:21 horas. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 19:28 horas (consumos circuito 52C2). A las 20:00 horas ya se encontraban recuperados el 92% de los clientes de S/E Curacautín.
EAF 255_2021	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	03-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 268_2021	Falla en línea 2x66 kV Temuco - Loncoche C2	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 271_2021	Falla en línea 2x66 kV Temuco - Loncoche C1	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 294_2021	Falla en línea 2x66 kV Coronel - Andalicán C1	01-10-2021	CGE S.A. señala que "No aplica, debido a que falla ocurre debido a un caso fortuito provocado por condiciones climáticas".
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".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
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 se 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.
EAF 184_2023	Falla en la línea 66 kV Concepción - Mahns	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "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".
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: "No aplica".
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: "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". La empresa CGE Transmisión S.A. no señala acciones correctivas de largo plazo.
EAF 221_2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	23-05-2023	No se indican.
EAF 228_2023	Falla en la línea 66 kV Arenas Blancas - Escuadrón	25-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará reemplazo de reloj satelital en SE Arenas Blancas."
EAF 313_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	25-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica.". La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 24 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 236-2021, EAF 237-2021, EAF 257-2021, EAF 265-2021, EAF 284-2021, EAF 295-2021, EAF 307-2021, EAF 308-2021, EAF 309-2021, EAF 333-2021, EAF 379-2021, EAF 019-2022, EAF 046-2022, EAF 113-2022, EAF 196-2022, EAF 240-2022, EAF 273-2022, EAF 432-2022, EAF 035-2023, EAF 204-2023, EAF 247-2023, EAF 282- 2023, EAF 306-2023 y EAF 313-2023).

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 los conductores de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores mayormente del tipo CU 2/0 AWG con una longitud total de aproximadamente 45.56 km, cuya entrada en operación fue en el año 1955.

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

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. declara densidad: " D1 Muy baja y D2 Baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

9211: Victoria.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12-08-2023)	Informe de 5 días (18-08-2023)
CGE Transmisión S.A.	10-08-2023	24-08-2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	10-08-2023	21-08-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Los Peumos - Curacautín	ST Zonal	-	13:36	15:06

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Curacautín	Curacautín-Lonquimay / C2	Curacautín	1.51	0.010	1642	13:36	15:06	14:03
Curacautín	Curacautín-Lonquimay / C2	Lonquimay	1.95	0.020	4475	13:36	15:06	14:27
Curacautín	Curacautín Ciudad / C3	Curacautín	3.37	0.030	6951	13:36	15:06	13:49
Curacautín	Curacautín Ciudad / C3	Curacautín	0.09	0.000	1	13:36	15:06	13:58

Total: 6.92 MW 0.060 % 13069

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Curacautín	Curacautín - Lonquimay / C2	Frontel	Regulado	1.51	1.50	0.45	0.7
Curacautín	Curacautín - Lonquimay / C2	Frontel	Regulado	1.95	1.50	0.85	1.7
Curacautín	Curacautín Ciudad / C3	Frontel	Regulado	3.37	1.50	0.22	0.7
Curacautín	Curacautín Ciudad / C3	Frontel	Regulado*	0.09	1.50	0.37	0.0

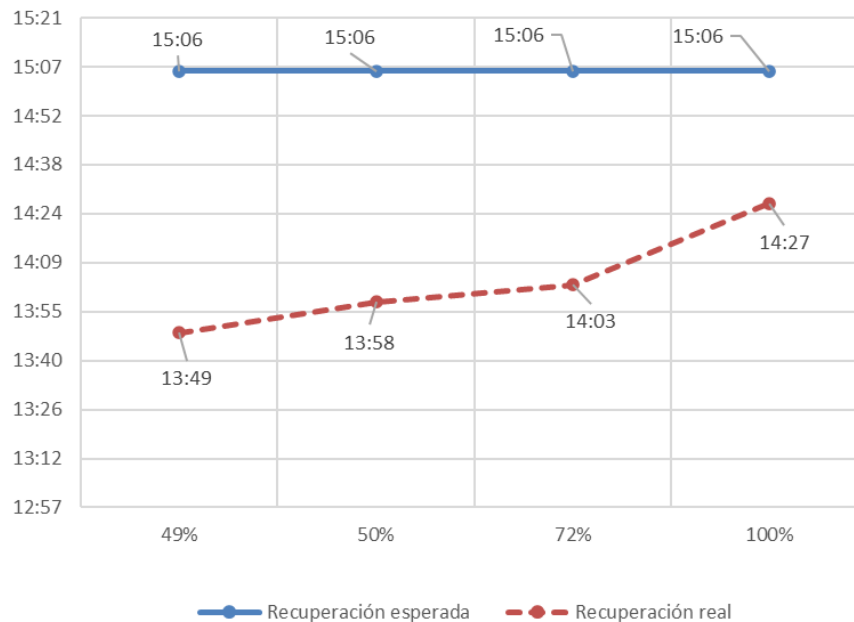
Clientes Regulados : 3.1 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 3.1 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.
- (*) Incluye a clientes libres abastecidos desde redes de distribución de propiedad de Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la totalidad de los consumos afectados fueron recuperados antes del tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.54	0.85	6.52
Último 20 %	1.38	0.85	1.63
100 % Total	6.92	0.85	8.14

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10442.71 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Atacama 1 (TG1B), Cipreses (U1), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Norgener (NTO1), Nueva Renca y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de agosto de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 de agosto 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 10 de agosto de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de agosto 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.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 13:36 hrs del jueves 10 de agosto de 2023 se registró la apertura de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín), por operación de protecciones.

Los relés asociados ubican la falla a una distancia de 14,4 km desde S/E Los Peumos. Este evento afectó a consumos de distribuidora Frontel.

Despacho COT de CGE Transmisión procedió a conectar, en coordinación con Frontel, generación de respaldo disponible en S/E Curacautín recuperando consumos de alimentador 52C2 Tolhuaca a partir de las 13:42 hrs. De manera paralela se coordinó con Frontel el respaldo de consumos de alimentador 52C3 Lonquimay, recuperándose el 100 % de sus consumos a las 13:47 hrs.

Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron línea detectando corteza de eucalipto, llevada por el viento, en fase central de estructura 72. Lo anterior producto de viento y lluvia imperante en la zona al momento de la falla.

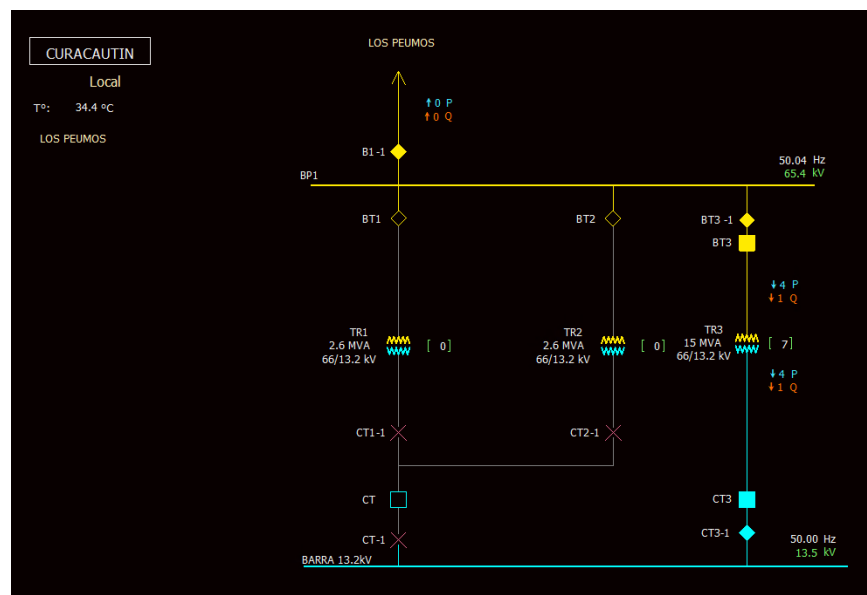
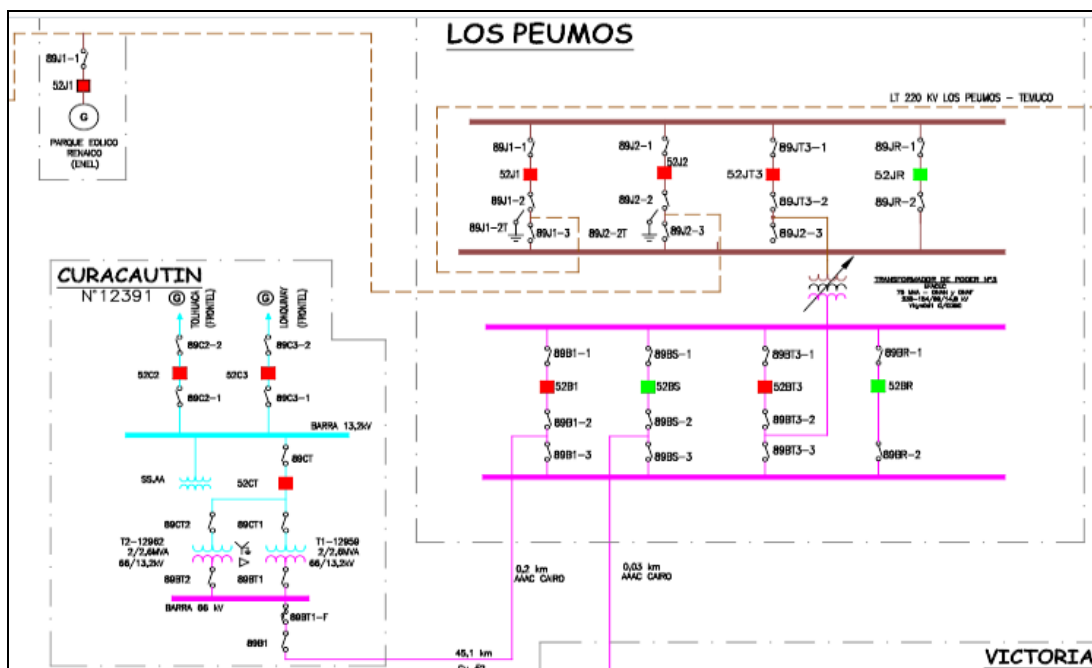
Junto con el retiro de corteza se procedió a revisar puntos sensibles de línea cercanos al punto de falla, no detectándose alteraciones.

Una vez retirada la corteza de eucalipto de la instalación se coordinó con despacho COT de CGE Transmisión la normalización de línea de 66 kV y S/E Curacautín. Topología de subsistema 66 kV Los Peumos-Curacautín normalizada a las 15:06 hrs."

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".
 - La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "No aplica".
 - La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:36	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual.
13:36 ⁺	CGE Transmisión	Cierre automático sin éxito del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10-08-2023	CGE Transmisión	13:41	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Curacautín, correspondiente al alimentador Curacautín - Lonquimay.
10-08-2023	CGE Transmisión	13:44	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Curacautín, correspondiente al alimentador Curacautín Ciudad.
10-08-2023	CGE Transmisión	13:45	Brigada se dirige hacia la línea para recorrer tramo indicado por kilometraje señalado por las protecciones.
10-08-2023	CGE Transmisión	13:45	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curacautín, correspondiente al transformador N°3 66/13.2 kV.
10-08-2023	CGE Transmisión	13:46	Apertura del desconectador 89BT3-1 de S/E Curacautín, correspondiente al transformador N°3 66/13.2 kV.
10-08-2023	CGE Transmisión	13:46	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
10-08-2023	Frontel	13:49	Se recuperan 3.37 MW de consumos del alimentador 52C3 Curacautín Ciudad de S/E Curacautín.
10-08-2023	Frontel	13:58	Se recuperan los consumos del último cliente (0.09 MW) del alimentador 52C3 Curacautín Ciudad de S/E Curacautín.
10-08-2023	CGE Transmisión	14:00	Se detecta corteza de eucalipto en fase central de estructura N°72, entre conductor y aislador line post. De manera paralela se revisan sectores adyacentes.
10-08-2023	Frontel	14:03	Se recuperan 1.51 MW de consumos del alimentador 52C2 Curacautín - Lonquimay de S/E Curacautín.
10-08-2023	Frontel	14:27	Se recuperan los consumos de los últimos 4475 clientes (1.95 MW) del alimentador 52C2 Curacautín - Lonquimay de S/E Curacautín.
10-08-2023	CGE Transmisión	15:00	Supervisor de transmisión informa retiro de corteza en estructura N°72 de la línea 66 kV.
10-08-2023	CGE Transmisión	15:03	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
10-08-2023	CGE Transmisión	15:04	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curacautín, correspondiente al transformador N°3 66/13.2 kV.
10-08-2023	CGE Transmisión	15:06	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos. Se energizan la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín y la barra 66 kV de S/E Curacautín.
10-08-2023	CGE Transmisión	15:06	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curacautín. Se energiza en vacío el transformador N°3 66/13.2 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10-08-2023	CGE Transmisión	15:20	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Curacautín, normalizando la topología del alimentador Curacautín Ciudad.
10-08-2023	CGE Transmisión	15:23	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Curacautín, normalizando la topología del alimentador Curacautín - Lonquimay.

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

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue debido al contacto directo de "huira" con el conductor de la fase central en la estructura N°72, localizada a una distancia aproximada de 14.4 km desde S/E Los Peumos, a causa de viento de características moderadas a fuertes.

A raíz del evento en cuestión se produjo la pérdida de 6.92 MW de consumos asociados a la S/E Curacautín.

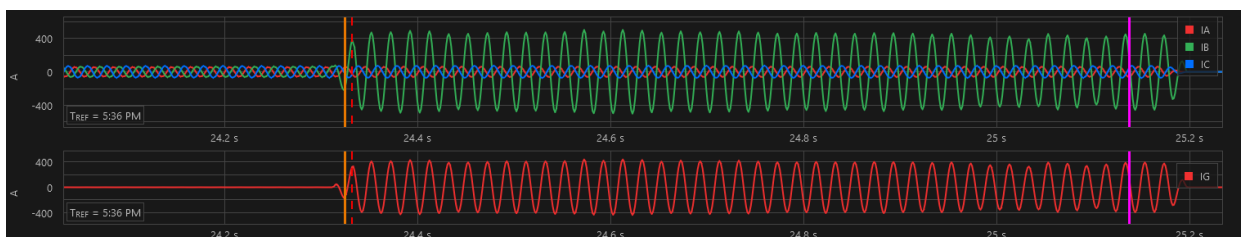
Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín. Relé SEL-311C.

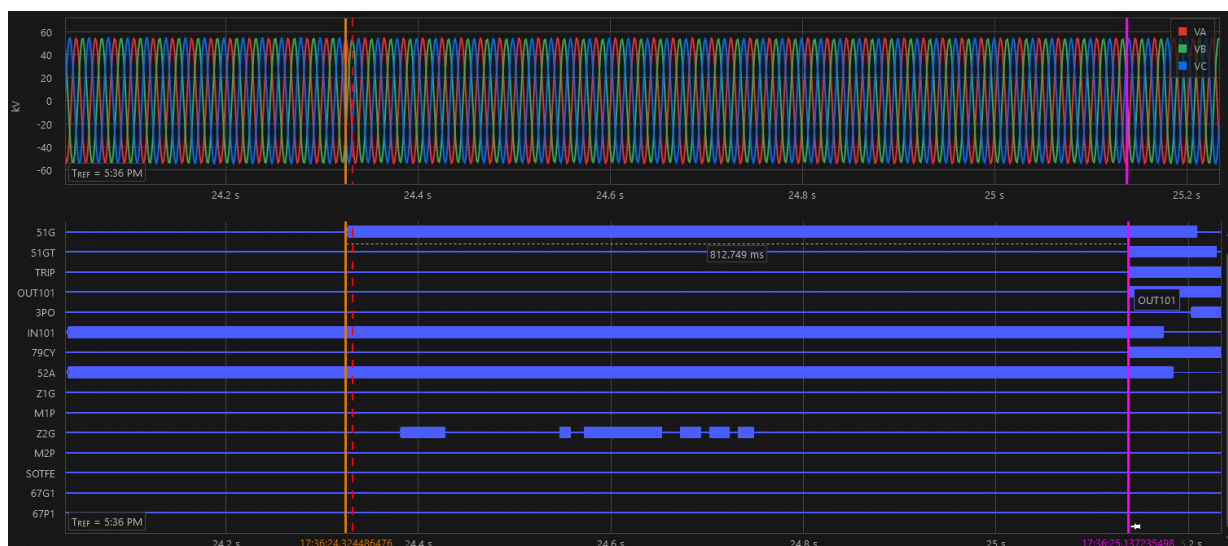
```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 10-08-2023 17:36:24.332000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2023\EAF 339-2023 Falla
en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín\ANTECEDENTES\F 5
DIAS\CGET\Eventos\SP1\CEV_S16_L60_11078.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 14.14
Frequency: 49.91 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME 51
Shot: 0
Fault Currents: IA:43 IB:345 IC:50 IN:303 IG:303 3I2:292

```

En el reporte del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "B", localizada a una distancia de 14.14 km desde S/E Los Peumos.





En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en la fase "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual ($51G = 1$) y su consecuente operación en un tiempo aproximado de 812.7 ms ($51GT = 1$). Además, se da inicio al ciclo de reconexión automática ajustado en 10 segundos ($79CY = 1$).

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

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 08/11/23 Time: 14:40:09.082
 LT 66KV CURACAUTIN
 FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
73	08/10/23	17:21:26.341	79RS	Asserted
72	08/10/23	17:36:24.382	Z2G	Asserted
71	08/10/23	17:36:24.427	Z2G	Deasserted
70	08/10/23	17:36:24.547	Z2G	Asserted
69	08/10/23	17:36:24.557	Z2G	Deasserted
68	08/10/23	17:36:24.572	Z2G	Asserted
67	08/10/23	17:36:24.652	Z2G	Deasserted
66	08/10/23	17:36:24.672	Z2G	Asserted
65	08/10/23	17:36:24.692	Z2G	Deasserted
64	08/10/23	17:36:24.702	Z2G	Asserted
63	08/10/23	17:36:24.722	Z2G	Deasserted
62	08/10/23	17:36:24.732	Z2G	Asserted
61	08/10/23	17:36:24.747	Z2G	Deasserted
60	08/10/23	17:36:25.138	51GT	Asserted
59	08/10/23	17:36:25.138	SV1	Asserted
58	08/10/23	17:36:25.138	TRIP	Asserted
57	08/10/23	17:36:25.138	OUT101	Asserted
56	08/10/23	17:36:25.138	OUT106	Asserted
55	08/10/23	17:36:25.138	79CY	Asserted
54	08/10/23	17:36:25.138	79RS	Deasserted
53	08/10/23	17:36:25.173	SV1	Deasserted
52	08/10/23	17:36:25.173	IN101	Deasserted
51	08/10/23	17:36:25.183	52A	Deasserted
50	08/10/23	17:36:25.203	3PO	Asserted
49	08/10/23	17:36:25.228	51GT	Deasserted
48	08/10/23	17:36:25.233	OUT103	Asserted
47	08/10/23	17:36:25.318	TRIP	Deasserted
46	08/10/23	17:36:25.318	OUT101	Deasserted
45	08/10/23	17:36:25.318	OUT106	Deasserted
44	08/10/23	17:36:35.199	CLOSE	Asserted

En el registro N°60 se aprecia la operación de la función temporizada de sobrecorriente residual ($51GT = Asserted$). Si bien no se registró la activación de dicha función, dicha señal se visualiza en el registro oscilográfico respectivo. El tiempo de apertura del interruptor fue de 45 ms ($52A = Deasserted$, registro N°51).

Por otra parte, en el registro secuencial de eventos del sistema de protecciones N°2 (relé SEL-311L), se visualiza la señal de activación del elemento 51G, cuyo extracto se presenta a continuación:

52B1 21/21N SISTEMA 2 Date: 08/16/2023 Time: 14:01:40.765
 LT 66KV CURACAUTIN
 FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
58	08/10/2023	17:36:24.289	51G	Asserted
57	08/10/2023	17:36:24.299	51P	Asserted
56	08/10/2023	17:36:24.339	Z2G	Asserted
55	08/10/2023	17:36:24.389	Z2G	Deasserted
54	08/10/2023	17:36:24.499	Z2G	Asserted
53	08/10/2023	17:36:24.519	Z2G	Deasserted
52	08/10/2023	17:36:24.529	Z2G	Asserted
51	08/10/2023	17:36:24.619	Z2G	Deasserted
50	08/10/2023	17:36:24.634	Z2G	Asserted
49	08/10/2023	17:36:24.709	Z2G	Deasserted
48	08/10/2023	17:36:25.095	51GT	Asserted

En el registro N°58 se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual (51G = Asserted) y su consecuente operación en un tiempo de 806 ms (51GT = Asserted, registro N°48).

Se aprecia un desfase de 4 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Con respecto al segundo sistema de protecciones (relé SEL-311L) se verifica el mismo comportamiento.

Cierre automático sin éxito del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín. Relé SEL-311C.

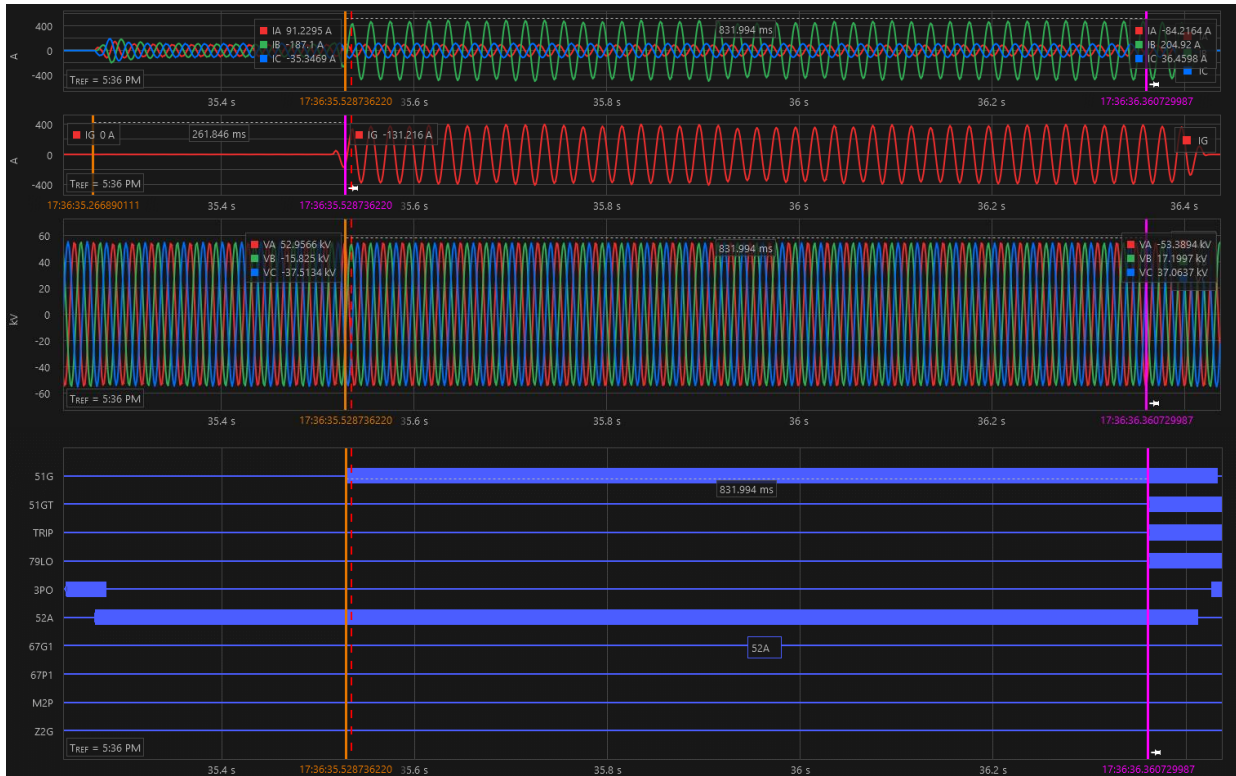
```
LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 10-08-2023 17:36:35.535000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2023\EAF 339-2023 Falla
en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín\ANTECEDENTES\IF 5
DIAS\CGET\Eventos\SP1\CEV_S16_L60_11079.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: -2.60
Frequency: 49.89 Hz    Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME 51
Shot: 1
Fault Currents: IA:66 IB:332 IC:82 IN:263 IG:262 3I2:268
```

En el reporte del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "B", cuya localización (-2.6 km) no es consistente con lo señalado por el sistema de protecciones N°2 (relé SEL-311L), el cual se presenta a continuación:

```
LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 2
Time: 10-08-2023 17:36:36.325000
File: C:\Users\jorge.gallegos\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\RESPALDO\03_EAF\2023\EAF 339-2023 Falla
en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín\ANTECEDENTES\IF 5
DIAS\CGET\Eventos\SP2\CEV_L1_L15_1.CEV
FID: SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 17.18
Frequency: 49.89 Hz    Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 50_51
Shot: 0
Fault Currents: IA:62 IB:334 IC:76 IP:269 IG:269 3I2:269
```

El sistema de protecciones N°2 registra una localización de 17.18 km desde S/E Los Peumos.

Se presenta a continuación el registro oscilográfico del relé SEL-311C:



En el registro oscilográfico se aprecia el cierre automático del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos ($52A = 1$), para luego de aproximadamente 261 ms producirse el recendido de la falla con las mismas características que la original. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual ($51G = 1$) y su consecuente operación en un tiempo aproximado de 832 ms ($51GT = 1$). Además, la función de reconexión automática pasa a estado de lockout ($79LO = 1$).

Es importante señalar que no se produjo la operación de la función de cierre contra falla (SOTF), debido a que ninguno de los elementos de protección de distancia y de sobrecorrientes de tiempo definido que forman parte de su lógica ($TRSOTF = M2P + Z2G + 67P1 + 67G1$) se activó.

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

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 08/11/23 Time: 14:40:09.082
 LT 66KV CURACAUTIN
 FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
51	08/10/23	17:36:25.183	52A	Deasserted
50	08/10/23	17:36:25.203	3PO	Asserted
49	08/10/23	17:36:25.228	51GT	Deasserted
48	08/10/23	17:36:25.233	OUT103	Asserted
47	08/10/23	17:36:25.318	TRIP	Deasserted
46	08/10/23	17:36:25.318	OUT101	Deasserted
45	08/10/23	17:36:25.318	OUT106	Deasserted
44	08/10/23	17:36:35.199	CLOSE	Asserted
43	08/10/23	17:36:35.199	OUT102	Asserted
42	08/10/23	17:36:35.269	52A	Asserted
41	08/10/23	17:36:35.269	CLOSE	Deasserted
40	08/10/23	17:36:35.269	IN101	Asserted
39	08/10/23	17:36:35.269	OUT102	Deasserted
38	08/10/23	17:36:35.279	3PO	Deasserted
37	08/10/23	17:36:35.279	OUT103	Deasserted
36	08/10/23	17:36:36.362	51GT	Asserted

35	08/10/23	17:36:36.362	SV1	Asserted
34	08/10/23	17:36:36.362	TRIP	Asserted
33	08/10/23	17:36:36.362	OUT101	Asserted
32	08/10/23	17:36:36.362	OUT106	Asserted
31	08/10/23	17:36:36.362	79LO	Asserted
30	08/10/23	17:36:36.362	79CY	Deasserted
29	08/10/23	17:36:36.402	SV1	Deasserted
28	08/10/23	17:36:36.402	IN101	Deasserted
27	08/10/23	17:36:36.412	52A	Deasserted
26	08/10/23	17:36:36.427	3PO	Asserted
25	08/10/23	17:36:36.432	OUT103	Asserted
24	08/10/23	17:36:36.452	51GT	Deasserted
23	08/10/23	17:36:36.542	TRIP	Deasserted

En el registro N°42 se aprecia la confirmación de cierre automático del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (52A = *Asserted*), después de haber transcurrido 10 segundos desde su apertura. Luego de 1.093 s se produce el reencendido de la falla, con la consecuente operación de la función temporizada de sobrecorriente residual (51GT = *Asserted*, registro N°36). El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 ms (52A = *Deasserted*, registro N°27).

Por otra parte, en el registro secuencial de eventos del sistema de protecciones N°2 (relé SEL-311L) se visualiza la señal de activación del elemento 51G, cuyo extracto se presenta a continuación:

52B1 21/21N SISTEMA 2		Date: 08/16/2023	Time: 14:01:40.765	
LT 66KV CURACAUTIN				
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106		CID=D8D1		
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
25	08/10/2023	17:36:35.493	51G	Asserted
24	08/10/2023	17:36:35.503	51P	Asserted
23	08/10/2023	17:36:36.325	51GT	Asserted
22	08/10/2023	17:36:36.325	SV1	Asserted
21	08/10/2023	17:36:36.325	TRIP	Asserted

En el registro N°25 se aprecia la activación de la función temporizada de sobrecorriente residual (51G = *Asserted*) y su consecuente operación en un tiempo de 832 ms (51GT = *Asserted*, registro N°23).

Se aprecia un desfase de 4 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Con respecto al segundo sistema de protecciones (relé SEL-311L) se verificar el mismo comportamiento.

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

- Detalle de la generación programada para el día 10 de agosto de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 10 de agosto de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de agosto de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de agosto 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 Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

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

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, correspondientes a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la función temporizada de sobrecorriente residual.

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

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, durante el cierre automático con reencendido de la falla, por medio de la función temporizada de sobrecorriente residual.

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

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, correspondiente a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, por medio de la operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual, debido al contacto directo de "huira" con el conductor de la fase central en la estructura N°72, localizada a una distancia aproximada de 14.4 km desde S/E Los Peumos, a causa de viento de características moderadas a fuertes.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado por el Coordinador en el punto 7 de este informe, se concluye que existió un correcto desempeño de los sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, que evidenciaron la presencia de una falla monofásica a tierra, tanto en el primer evento como en el proceso de cierre automático.

- 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 10 de agosto de 2023.

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

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

No se solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- o Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- o Aclaración acerca de la localización con signo negativo (-2.6 km) calculada por la protección SEL-311C del paño B1 de S/E Los Peumos, para el reporte correspondiente al cierre automático con reencendido de la falla, considerando que el sistema de protecciones N°2 (relé SEL-311L) determinó una localización de 17.18 km.
- o Evaluar la posibilidad de incorporar al elemento 51G en la lógica de la función SOTF, con el fin de permitir un despeje instantáneo de una falla con características similares a la registrada en el presente evento, durante el proceso de cierre automático del interruptor.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 10 de agosto de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 10 de agosto de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	330	285	286	274	272	278	287	288	194	178	189	188	186	178	178	182	175	201	291	315	312	317	304	275	5,964
Costos Encendido/Detención	3	2	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	35
Costos Totales [kUSD]	333	286	286	274	272	278	287	288	220	178	189	188	186	178	178	182	175	204	291	315	312	317	304	275	5,998
Costo Marginal Quillota 220 kV	74.9	74.6	73.9	73.1	72.3	73.5	74.6	77.3	76.7	74.4	74.4	73.6	71.9	75.3	70.1	70.1	71.2	78.4	81.5	85.3	85.3	81.8	81.1	77.2	75.93
Pérdidas [MWh]	307	284	254	243	255	268	276	262	267	320	335	339	336	321	317	320	320	286	272	271	275	271	272	286	6,958
Consumos Propios [MWh]	326	325	325	325	325	325	325	325	312	312	312	312	312	312	312	312	312	296	296	296	296	296	296	296	7,483
Demanda Total [MWh]	8752	8258	7951	7850	7830	7947	8530	9200	9583	9907	10097	10234	10181	10072	10026	10018	10000	9820	9978	10112	10014	9839	9726	9356	225,281
Generación Total [MWh]	9385	8868	8530	8419	8410	8540	9131	9787	10162	10540	10744	10885	10829	10705	10656	10650	10632	10402	10546	10680	10584	10406	10294	9938	239,721

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	720	713	698	694	677	676	661	644	552	497	488	488	514	489	490	492	569	610	680	712	775	784	790	776	15,189
CHAPIQUINA	8	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	2	2	2	1	3	3	7	8	8	8	8	90
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	14
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	14
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	11
CORRALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	13
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	11
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	135
JUNCAL	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	125
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	12	12	12	12	12	10	10	10	10	9	9	9	8	8	8	8	9	9	10	10	10	12	12	12	243
LOSQUILOS	16	16	16	16	15	15	15	15	14	14	14	14	16	16	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	390
CHACABUQUITO	10	10	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	219
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALFALFAL	37	37	36	36	35	35	35	34	34	32	32	33	33	33	32	32	33	33	33	33	34	35	36	36	819
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUÉS	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	367
VOLCAN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	4	4	97
GUAYACAN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	5	5	6	5	5	5	4	5	4	5	6	5	5	6	6	6	6	5	6	6	5	5	5	6	127
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	5	4	4	5	5	109
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	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
AUXDELMAIPO	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
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	39	39	39	39	39	39	39	39	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	46	46	46	46	46	808
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHACAYES	36	32	32	32	32	32	32	32	32	22	22	22	22	22	22	22	22	25	25	34	59	59	59	59	783
SANANDRES	12	8	8	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	12	12	12	12	111
CONVENTOVIEJO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	0	0	0	0	0	5	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	18	18	18	0	138

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 10 de agosto de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	330	285	286	274	272	278	287	288	194	178	189	188	186	178	178	182	175	201	291	315	312	317	304	275	5,964
Costos Encendido/Detención	3	2	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	35
Costos Totales [kUSD]	333	286	286	274	272	278	287	288	220	178	189	188	186	178	178	182	175	204	291	315	312	317	304	275	5,998
Costo Marginal Quillota 220 kv	74.9	74.6	73.9	73.1	72.3	73.5	74.6	77.3	76.7	74.4	74.4	73.6	71.9	75.3	70.1	70.1	71.2	78.4	81.5	85.3	85.3	81.8	81.1	77.2	75.93
Pérdidas [MWh]	307	284	254	243	255	268	276	262	267	320	335	339	336	321	317	320	286	272	271	275	271	272	286	6,958	
Consumos Propios [MWh]	326	325	325	325	325	325	325	325	312	312	312	312	312	312	312	312	296	296	296	296	296	296	296	7,483	
Demanda Total [MWh]	8752	8258	7951	7850	7830	7947	8530	9200	9583	9907	10097	10234	10181	10072	10026	10018	10000	9820	9978	10112	10014	9839	9726	9356	225,281
Generación Total [MWh]	9385	8868	8530	8419	8410	8540	9131	9787	10162	10540	10744	10885	10829	10705	10656	10650	10632	10402	10546	10680	10584	10406	10294	9938	239,721

PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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
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
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	194
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	16	16	16	16	16	16	16	16	12	8	8	8	8	8	8	8	10	17	17	17	17	17	17	17	314
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
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PILMAIQUEN	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	936
RUCATAYO	51	53	53	53	54	54	54	54	54	50	52	53	53	53	53	53	53	53	54	54	54	53	54	54	1275
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	226
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
MUCHI	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
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
PALMAR	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	141
CORRENTOSO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	117
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
HIDROBONITO-MC2	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
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
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	22
LAARENA	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
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	22
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	43
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36

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	1299	1262	1266	1271	1305	1298	1234	1158	966	739	607	678	815	862	902	1015	1358	1888	1811	1541	1394	1246	1244	1507	28,665
PE-TCHAMMA	75	67	74	81	111	116	116	124	99	8	0	0	0	0	5	4	0	32	21	18	3	10	33	79	1073
PE-SIERRAGORDA	32	36	42	49	54	57	60	61	44	12	0	0	0	8	12	15	12	40	31	14	4	4	9	20	616
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	6	8	11	12	14	15	16	6	0	0	0	0	6	13	18	20	50	46	30	15	5	2	4	302
PE-CERROTIGRE	0	3	12	9	5	5	7	3	0	0	0	0	0	3	20	37	41	94	79	44	26	9	4	4	405
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	77	81	79	78	127	95	39	5	2	0	0	592
PE-CALAMA	10	19	27	37	46	42	46	48	21	0	0	0	0	5	15	22	24	62	51	31	18	7	7	12	548
PE-TALTAL	63	63	67	65	58	51	46	50	58	61	55	52	38	10	3	4	18	14	7	5	4	3	3	5	803
PE-ATACAMA	1	2	2	0	0	0	0	1	4	21	46	76	87	67	62	66	97	119	120	115	114	105	100	115	1320
PE-SARCO	10	11	14	19	25	31	37	42	41	36	31	42	63	60	64	72	109	138	142	134	134	124	122	143	1641
PE-CABOLEONES-1	6	5	9	13	17	20	21	20	18	16	17	31	51	56	61	69	101	130	128	111	98	82	79	98	1254
PE-CABOLEONES-2	6	3	4	5	7	10	13	14	11	10	11	21	41	35	47	59	106	139	142	131	134	126	114	113	1299
PE-CABOLEONES-3	7	8	9	11	12	14	17	18	20	24	24	35	52	41	42	47	90	123	132	123	117	108	110	135	1316
PE-SANJUAN	8	9	10	14	20	22	23	27	31	40	37	45	68	63	60	63	103	145	150	149	152	137	144	172	1690
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	12	13	11	13	13	10	5	4	3	3	2	6	12	1	7	18	43	64	71	72	76	68	74	86	685
PE-TALINAYPONIENTE	10	10	10	10	11	12	10	8	6	5	3	4	5	1	5	12	29	41	45	42	40	35	33	41	424
PE-TALINAYORIENTE	10	10	9	9	8	7	5	4	4	4	6	10	6	14	24	46	57	55	45	36	26	21	25	25	452
PE-PUNTASIERRA	22	21	18	18	15	10	6	3	4	5	2	2	4	9	14	20	28	40	47	52	55	54	57	70	575

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 10 de agosto de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	330	285	286	274	272	278	287	288	194	178	189	188	186	178	178	182	175	201	291	315	312	317	304	275	5,964
Costos Encendido/Detención	3	2	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	35
Costos Totales [kUSD]	333	286	286	274	272	278	287	288	220	178	189	188	186	178	178	182	175	204	291	315	312	317	304	275	5,998
Costo Marginal Quillota 220 kV	74.9	74.6	73.9	73.1	72.3	73.5	74.6	77.3	76.7	74.4	74.4	73.6	71.9	75.3	70.1	70.1	71.2	78.4	81.5	85.3	85.3	81.8	81.1	77.2	75.93
Pérdidas [MWh]	307	284	254	243	255	268	276	262	267	320	335	339	336	321	317	320	320	286	272	271	275	271	272	286	6,958
Consumos Propios [MWh]	326	325	325	325	325	325	325	325	312	312	312	312	312	312	312	312	312	296	296	296	296	296	296	296	7,483
Demanda Total [MWh]	8752	8258	7951	7850	7830	7947	8530	9200	9583	9907	10097	10234	10181	10072	10026	10018	10000	9820	9978	10112	10014	9839	9726	9356	225,281
Generación Total [MWh]	9385	8868	8530	8419	8410	8540	9131	9787	10162	10540	10744	10885	10829	10705	10656	10650	10632	10402	10546	10680	10584	10406	10294	9938	239,721

PE-LOSCURIJOS	21	30	30	29	28	23	12	7	5	3	2	4	7	12	20	31	45	63	62	52	55	54	58	69	721
PE-MONTEREDONDO	5	6	6	6	5	4	2	1	1	1	1	2	2	3	4	6	7	9	12	11	11	13	13	18	148
PE-PUNTAPALMERAS	16	18	19	20	16	13	9	5	2	1	0	0	0	1	2	5	10	17	21	21	24	25	25	30	300
PE-CANELA	4	4	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	5	4	4	5	69
PE-CANELA-2	14	12	11	11	11	11	10	7	5	5	4	3	3	3	4	8	13	20	23	22	21	19	18	22	280
PE-TOTAL	7	8	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1	2	5	6	6	8	17	16	15	18	18	19	23	192
PE-UCUQUER-2	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	1	1	2	2	3	4	66
PE-UCUQUER	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	45
PE-LAESTRELLA	26	26	26	28	29	27	27	25	23	20	18	16	14	14	8	8	7	4	3	4	6	11	15	20	404
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	53
PE-CAMPO-LINDO	44	0	39	37	38	42	40	35	27	21	17	17	19	23	20	18	16	15	14	12	11	10	9	9	530
PE-ELMAITEN	6	6	6	5	5	5	4	4	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	86
PE-NEGRETE	23	23	21	20	20	19	18	17	15	14	10	9	9	9	8	7	7	7	6	6	6	5	5	6	290
PE-MESAMAVIDA	43	40	39	37	37	36	32	27	23	20	14	14	16	18	15	14	13	14	14	13	10	7	5	5	504
PE-ALENA	0	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-CUEL	19	18	18	17	16	16	15	13	12	10	8	9	10	10	8	7	7	7	6	5	4	3	3	3	242
PE-LOMASDEDUQUECO	44	43	43	41	39	37	34	30	26	22	16	15	16	16	13	12	11	12	11	10	10	8	8	9	527
PE-LOSOLMOS	66	76	63	62	61	64	65	59	45	34	25	20	17	16	11	9	8	7	8	7	5	4	4	5	739
PE-RENAICO	46	44	43	38	33	32	30	27	22	18	13	12	12	13	11	10	8	8	7	6	5	4	4	4	451
PE-RENAICO-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
PE-MALLECONORTE	91	104	83	84	88	92	87	76	60	45	31	29	29	32	30	31	32	34	30	23	20	16	14	16	1175
PE-MALLECOSUR	86	42	77	78	81	85	80	70	55	40	27	25	25	29	27	29	30	31	26	21	17	13	12	12	1018
PE-SANGABRIEL	90	106	69	68	72	74	66	57	46	38	27	25	24	27	23	23	20	18	16	11	9	7	7	7	928
PE-LAFLOR	21	20	21	18	15	14	14	12	10	8	6	5	5	4	3	2	2	1	2	2	2	1	1	1	190
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	42	48	31	29	36	42	37	30	24	18	12	11	10	10	8	7	6	8	9	8	7	5	5	5	447
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	6
PE-LOSBUENOSAIRES	19	19	19	18	17	17	17	16	14	12	8	8	9	9	8	6	5	5	5	5	5	4	4	4	253
PE-LAESPERANZA	5	5	5	4	4	4	4	3	3	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	58
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	35
PE-LEBU	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	62
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	40
PE-RAKI	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	60
PE-ELARRIBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	8
PE-AURORA	102	99	93	85	76	69	62	56	53	49	39	40	45	54	53	55	59	64	55	44	37	31	31	35	1384
PE-PUELCHESUR	101	99	90	82	78	72	68	67	59	51	40	37	38	42	39	40	45	49	45	34	30	30	26	25	1285
PE-SANPEDRO	24	23	22	22	22	21	19	18	17	16	14	14	16	16	14	13	15	17	16	14	13	13	13	15	406
PE-SANPEDRO-2	36	36	35	34	34	32	30	29	27	27	24	25	27	30	26	26	30	27	23	22	22	21	24	24	672

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	395	2423	3651	4004	4137	4173	4234	4110	3920	3119	1448	77	0	0	0	0	0	35,692
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	0	32
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	4	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	6	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	10	10	10	10	11	11	11	10	6	0	0	0	0	0	0	100
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	10	12	11	17	16	12	5	3	0	0	0	0	0	0	99
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	13	24	0	0	0	0	17	19	18	9	26	4	0	0	0	0	0	129
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	26	66	71	69	67	59	87	88	85	62	44	6	0	0	0	0	0	730
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	25	38	42	42	37	54	55	54	34	20	1	0	0	0	0	0	408
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 10 de agosto de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	330	285	286	274	272	278	287	288	194	178	189	188	186	178	178	182	175	201	291	315	312	317	304	275	5,964
Costos Encendido/Detención	3	2	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	35
Costos Totales [kUSD]	333	286	286	274	272	278	287	288	220	178	189	188	186	178	178	182	175	204	291	315	312	317	304	275	5,998
Costo Marginal Quillota 220 kV	74.9	74.6	73.9	73.1	72.3	73.5	74.6	77.3	76.7	74.4	74.4	73.6	71.9	75.3	70.1	70.1	71.2	78.4	81.5	85.3	85.3	81.8	81.1	77.2	75.93
Pérdidas [MWh]	307	284	254	243	255	268	276	262	267	320	335	339	336	321	317	320	320	286	272	271	275	271	272	286	6,958
Consumos Propios [MWh]	326	325	325	325	325	325	325	325	312	312	312	312	312	312	312	312	312	296	296	296	296	296	296	296	7,483
Demanda Total [MWh]	8752	8258	7951	7850	7830	7947	8530	9200	9583	9907	10097	10234	10181	10072	10026	10018	10000	9820	9978	10112	10014	9839	9726	9356	225,281
Generación Total [MWh]	9385	8868	8530	8419	8410	8540	9131	9787	10162	10540	10744	10885	10829	10705	10656	10650	10632	10402	10546	10680	10584	10406	10294	9938	239,721

PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	67	79	78	77	68	95	98	97	79	49	1	0	0	0	0	0	806
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	49	54	53	52	46	63	64	62	48	23	1	0	0	0	0	0	523
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	48	51	53	48	67	68	66	49	9	1	0	0	0	0	0	463
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	21	26	26	36	33	25	11	8	0	0	0	0	0	0	211
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	5	5	5	6	6	7	6	4	0	0	0	0	0	0	56
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	14	45	52	51	50	44	61	57	54	32	19	0	0	0	0	0	0	478
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	4	4	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	48
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	9	14	15	15	14	19	17	18	12	7	0	0	0	0	0	0	138
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	10	11	11	10	14	13	13	9	5	0	0	0	0	0	0	103
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	6	6	6	3	2	0	0	0	0	0	0	43
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	13	111	111	119	124	110	154	145	125	79	56	2	0	0	0	0	0	1150
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	28	32	32	32	27	39	35	33	23	10	1	0	0	0	0	0	296
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	25	30	29	28	24	33	24	25	17	10	0	0	0	0	0	0	248
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	9	70	83	85	87	77	110	99	90	51	34	1	0	0	0	0	0	796
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	19	126	165	168	166	161	174	177	173	150	78	1	0	0	0	0	0	1558
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	4
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	25	25	25	25	22	33	31	30	22	15	1	0	0	0	0	0	259
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	53
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	5	5	4	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0	0	50
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	12	54	52	50	51	46	63	59	55	38	25	1	0	0	0	0	0	506
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	39	38	37	33	44	45	0	34	17	0	0	0	0	0	0	298
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	6	38	38	36	36	30	49	49	49	40	27	1	0	0	0	0	0	397
PFV-TALLADO	0	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-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	5	57	60	59	56	47	70	75	76	58	26	0	0	0	0	0	0	587
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	2	12	23	14	12	6	27	28	30	24	15	0	0	0	0	0	0	193
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	24	28	28	28	25	33	32	31	24	13	1	0	0	0	0	0	268
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	52
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	52
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	5	46	58	60	57	52	66	65	66	50	15	3	0	0	0	0	0	542
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	17	53	65	66	67	63	94	93	96	69	49	6	0	0	0	0	0	737
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	11	11	11	7	4	0	0	0	0	0	0	83
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	29	38	38	36	33	45	46	47	32	17	0	0	0	0	0	0	370
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	25	89	0	0	0	112	43	0	112	0	51	1	0	0	0	0	0	433
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	15	57	62	62	60	56	94	96	88	66	46	3	0	0	0	0	0	706
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	38
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	4	4	5	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	4	4	5	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	4	21	35	40	40	40	32	33	32	33	16	2	0	0	0	0	0	328
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	12	12	12	10	10	10	11	6	1	0	0	0	0	0	99
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	18	38	42	43	43	32	34	34	39	18	1	0	0	0	0	0	345
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	34	74	75	75	74	59	61	61	63	21	2	0	0	0	0	0	601
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	29	40	41	41	41	34	35	35	40	17	0	0	0	0	0	0	356
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	10	92	142	158	151	148	121	127	124	138	48	2	0	0	0	0	0	1260
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	25	42	45	46	42	32	29	29	32	5	0	0	0	0	0	0	328
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	29	57	62	62	62	49	51	49	57	15	5	0	0	0	0	0	500
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	8	17	21	22	22	17	17	17	17	7	1	0	0	0	0	0	166
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	23	36	41	41	40	29	28	29	36	20	3	0	0	0	0	0	328
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	13	17	19	21	17	16	14	14	6	1	0	0	0	0	0	145
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0	48
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	10	72	131	143	145	146	119	114	112	116	47	4	0	0	0	0	0	1157

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 10 de agosto de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	330	285	286	274	272	278	287	288	194	178	189	188	186	178	178	182	175	201	291	315	312	317	304	275	5,964
Costos Encendido/Detención	3	2	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	35
Costos Totales [kUSD]	333	286	286	274	272	278	287	288	220	178	189	188	186	178	178	182	175	204	291	315	312	317	304	275	5,998
Costo Marginal Quillota 220 kV	74.9	74.6	73.9	73.1	72.3	73.5	74.6	77.3	76.7	74.4	74.4	73.6	71.9	75.3	70.1	70.1	71.2	78.4	81.5	85.3	85.3	81.8	81.1	77.2	75.93
Pérdidas [MWh]	307	284	254	243	255	268	276	262	267	320	335	339	336	321	317	320	320	286	272	271	275	271	272	286	6,958
Consumos Propios [MWh]	326	325	325	325	325	325	325	325	312	312	312	312	312	312	312	312	312	296	296	296	296	296	296	296	7,483
Demanda Total [MWh]	8752	8258	7951	7850	7830	7947	8530	9200	9583	9907	10097	10234	10181	10072	10026	10018	10000	9820	9978	10112	10014	9839	9726	9356	225,281
Generación Total [MWh]	9385	8868	8530	8419	8410	8540	9131	9787	10162	10540	10744	10885	10829	10705	10656	10650	10632	10402	10546	10680	10584	10406	10294	9938	239,721

YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_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
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	345	345	345	293	178	178	345	345	345	345	345	345	345	345	340	344	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345
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
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_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
LAUTARO-1_BL1+BL2_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
LAUTARO-2_BL1_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
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	32	22	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	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
DEGAN-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
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	1	7	14	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	2662	2412	2129	2176	2226	2286	2674	3020	2999	2673	2619	2556	2315	2130	2173	2224	2643	3131	3243	3346	3383	3341	3382	3280	65,021	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	50	50	50	50	50	50	358
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	49	49	45	45	45	45	45	49	371
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	50	50	50	50	50	50	50	352
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	49	49	45	45	45	45	49	49	371
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	72	72	72	501
CIPRESSES-1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	15	15	12	12	12	12	298
CIPRESSES-2	27	27	0	0	0	0	27	27	27	0	0	0	0	0	0	0	0	27	30	30	30	30	30	27	27	340

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 10 de agosto de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	330	285	286	274	272	278	287	288	194	178	189	188	186	178	178	182	175	201	291	315	312	317	304	275	5,964
Costos Encendido/Detención	3	2	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	35
Costos Totales [kUSD]	333	286	286	274	272	278	287	288	220	178	189	188	186	178	178	182	175	204	291	315	312	317	304	275	5,998
Costo Marginal Quillota 220 kV	74.9	74.6	73.9	73.1	72.3	73.5	74.6	77.3	76.7	74.4	74.4	73.6	71.9	75.3	70.1	70.1	71.2	78.4	81.5	85.3	85.3	81.8	81.1	77.2	75.93
Pérdidas [MWh]	307	284	254	243	255	268	276	262	267	320	335	339	336	321	317	320	320	286	272	271	275	271	272	286	6,958
Consumos Propios [MWh]	326	325	325	325	325	325	325	325	312	312	312	312	312	312	312	312	312	296	296	296	296	296	296	296	7,483
Demanda Total [MWh]	8752	8258	7951	7850	7830	7947	8530	9200	9583	9907	10097	10234	10181	10072	10026	10018	10000	9820	9978	10112	10014	9839	9726	9356	225,281
Generación Total [MWh]	9385	8868	8530	8419	8410	8540	9131	9787	10162	10540	10744	10885	10829	10705	10656	10650	10632	10402	10546	10680	10584	10406	10294	9938	239,721

CIPRESES-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
OJOSDEAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	187
ISLA	55	55	47	47	47	47	55	55	55	47	47	47	47	47	47	47	55	55	56	56	55	55	55	55	1221
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
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	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-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
PEHUENCHE-1	139	139	139	139	139	139	139	144	240	160	160	160	147	0	0	0	144	167	151	235	204	166	206	208	3461
PEHUENCHE-2	139	139	0	0	0	0	148	208	176	0	0	0	0	0	0	0	144	170	205	170	239	239	239	202	2415
COLBUN-1	229	229	229	224	224	229	229	229	229	229	229	229	229	209	209	209	224	229	229	229	229	229	229	229	5410
COLBUN-2	229	229	179	169	169	164	215	229	229	219	221	211	197	129	123	123	208	229	229	229	229	229	229	229	4837
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
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
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
SANIGNACIO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	36	36	36	504
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	11
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	11
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
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	11
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
ANTUCO-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
ANTUCO-2	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
RUCUE	117	117	117	117	117	117	117	148	117	117	117	117	117	117	117	117	117	136	163	163	163	163	163	128	3095
QUILLECO	50	50	50	50	50	50	50	63	50	50	50	50	50	50	50	50	50	58	70	70	70	70	70	55	1330
LAJAJ	18	18	18	18	18	18	18	21	18	18	18	18	18	18	18	18	18	20	23	23	23	23	23	19	464
RALCO-1	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	8280
RALCO-2	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	8280
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
PANGUE-1	225	144	77	77	77	107	157	157	207	220	214	110	20	46	46	96	146	146	196	225	225	225	225	207	3578
PANGUE-2	225	55	55	105	155	175	175	225	225	225	175	225	101	125	175	175	175	225	225	225	225	225	225	225	4346
ANGOSTURA-1	79	79	80	92	92	74	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3016
ANGOSTURA-2	74	74	74	74	74	103	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	2993
ANGOSTURA-3	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1114
CANUTILLAR-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
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1342

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 10 de agosto de 2023

10-08-2023

10-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	9.0	4.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	4.5	4.5	4.5	4.6	8.0	7.9	8.0	8.0	7.9	118.4	9.0	4.9
COSAPILLA	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	9.8	0.4	0.4
ELTORONZ	0.5	1.0	0.3	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	20.7	1.1	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
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	0.9	0.9	0.9	20.9	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	10.8	0.5	0.4
RIHUASCO	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	11.6	0.5	0.5
PUCILARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	15.1	0.7	0.6
LOSMOLLES	8.3	8.2	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.8	2.9	8.3	8.3	7.1	60.8	8.3	2.5
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	6.8	6.8	6.8	6.8	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	6.7	6.7	6.7	6.6	6.4	6.2	6.0	6.0	6.0	162.4	7.1	6.8
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.9	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.3	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	5.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.1	5.8	5.8	136.4	6.4	5.7
BLANCO	9.3	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.4	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	9.8	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.2	10.1	9.8	9.7	231.2	10.2	9.6
LOSKUILOS	15.6	14.7	15.0	15.4	14.9	15.1	14.9	14.8	15.4	14.9	13.4	14.9	12.8	14.9	14.8	16.8	16.4	16.3	16.5	17.4	16.8	16.3	16.2	16.1	370.3	17.4	15.4
CHACABUQUITO	9.3	9.5	9.3	9.0	9.2	9.1	9.1	9.2	9.0	9.2	9.3	8.8	8.2	8.4	8.0	8.7	9.2	10.1	9.8	10.2	10.5	10.4	10.2	10.1	223.8	10.5	9.3
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.8	0.4	0.3
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	31.8	31.8	29.5	30.6	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.7	31.9	33.0	32.7	31.8	31.8	29.7	29.3	29.3	29.3	751.2	33.0	31.3
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	19.5	0.9	0.8
MALLARAUCO	3.2	3.1	3.1	2.2	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	76.8	3.3	3.2
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	43.0	39.8	33.3	32.2	31.5	31.5	31.5	31.5	30.6	29.7	29.7	29.7	29.7	29.6	29.5	28.7	29.0	29.1	33.2	54.5	64.8	64.6	64.5	64.0	915.2	64.8	38.1
SAUZAL	43.4	41.4	33.6	36.3	30.3	29.2	27.4	25.1	28.8	31.6	30.1	23.4	24.6	23.6	21.6	21.2	25.5	26.5	26.0	38.7	41.2	40.8	44.4	43.9	758.7	44.4	31.6
CIPRESILLOS	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.6	1.6	1.5
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	1.5	1.5	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	44.2	1.9	1.8
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	0.0	0.0	0.0	1.0	18.0	17.9	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	7.2	17.9	18.0	18.1	11.8	0.0	0.0	130.3	18.1	5.4
SANANDRES	6.3	5.5	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	6.2	7.0	7.0	7.0	51.9	7.0	2.2
CONVENTOVIEJO	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	197.1	8.2	8.2
LAMONTANA-1	2.1	2.2	2.4	2.6	2.5	2.3	2.2	2.2	2.3	2.5	2.9	0.0	3.0	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
LAMONTANA-2	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	19.4	1.8	0.8
CUMPEO	3.9	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.6	4.5	4.6	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	42.8	4.6	1.8
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	9.4	9.4	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	230.5	9.7	9.6
MARIPOSAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PROVIDENCIA	9.0	9.1	9.3	9.3	9.4	9.4	9.5	9.5	9.7	9.7	9.7	9.7	9.8	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	229.8	9.8	9.6
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.1	0.0	0.1	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	8.9	0.4	0.4
ELGALPON	1.2	1.2	0.4	0.0	0.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.5	1.2	0.9
RIOCOLORADO	7.9	8.6	9.5	9.4	9.6	9.4	9.3	9.4	10.0	10.0	10.2	10.4	10.4	10.9	10.7	10.4	10.5	10.5	10.5	10.1	10.1	9.7	9.3	9.0	235.8	10.9	9.8
ITATA	17.3	17.6	17.7	17.9	18.1	18.5	18.8	18.2																			

10-08-2023

10-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-CALAMA	11.2	17.0	22.8	20.0	35.5	43.6	58.7	85.6	78.1	21.9	1.5	0.0	10.8	21.0	26.8	29.9	30.0	54.0	85.3	72.3	24.2	0.5	2.2	3.9	756.8	85.6	31.5	
PE-CERRO-TIGRE	2.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	24.4	81.5	95.8	124.5	99.2	28.6	17.0	4.6	1.1	0.0	485.3	124.5	20.2	
PE-TALTAL	96.0	92.5	85.5	3.5	0.1	2.9	3.6	33.7	77.1	74.9	68.5	66.5	66.8	56.7	36.8	30.0	16.0	6.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	487.5	96.0	34.1	
PE-SARGO	0.0	4.3	14.7	5.5	1.8	0.7	0.0	0.1	0.5	0.0	0.5	17.6	42.6	47.3	78.8	114.4	142.1	159.9	167.0	166.7	166.3	165.2	163.7	165.1	1624.8	167.0	67.7	
PE-SANJUAN	0.0	0.5	6.4	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	37.8	46.3	78.7	116.8	150.3	169.6	178.5	177.1	172.4	176.4	178.7	1698.5	185.3	70.8	
PE-CABOLEONES	0.0	2.0	9.5	2.6	1.0	2.4	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	19.2	29.3	35.3	62.8	88.8	114.5	141.6	146.5	116.1	118.2	144.0	149.0	160.7	1343.4	160.7	56.0
PE-CABOLEONES-2	0.0	3.1	9.3	25.6	4.9	6.1	0.0	0.4	1.4	0.0	0.0	16.0	19.5	27.9	63.3	80.1	112.1	143.9	141.5	111.9	112.5	118.3	113.8	115.6	1268.1	156.5	52.8	
PE-CABOLEONES-3	0.5	0.9	5.4	2.5	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	22.9	33.6	60.4	74.9	113.8	90.4	115.0	55.3	100.4	100.4	100.4	105.4	996.1	115.0	41.5	
PE-ATACAMA	0.2	1.1	7.5	6.1	0.5	1.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	10.7	15.7	26.9	58.1	70.6	97.1	114.1	118.1	94.3	101.1	112.6	118.2	137.8	1092.1	137.8	45.5	
PE-PUNTAColorada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	17.5	13.9	41.2	30.3	7.2	5.7	5.8	8.7	22.5	5.1	1.5	1.9	0.4	3.2	9.9	13.5	19.3	25.5	30.0	62.8	86.8	98.6	96.9	82.3	690.6	98.6	28.8	
PE-LOSCURUROS	56.0	76.9	98.2	89.4	51.5	4.9	15.2	66.6	81.1	34.1	5.0	1.2	0.1	2.0	7.1	14.4	38.3	38.5	47.9	66.7	86.7	76.2	54.2	31.4	1043.6	98.2	43.5	
PE-TALINAYORIENTE	16.9	17.6	40.5	25.2	3.8	0.4	6.6	4.2	3.1	0.2	1.2	1.6	0.0	5.6	14.4	26.0	24.3	38.1	42.4	45.6	40.0	36.1	23.6	20.7	437.9	45.6	18.2	
PE-TALINAYPONIENTE	18.2	30.0	46.7	38.6	11.2	1.2	6.6	16.0	19.3	7.2	7.1	4.3	0.1	5.9	6.9	13.0	19.6	27.8	30.2	37.7	44.7	46.3	40.1	34.3	512.7	46.7	21.4	
PE-PUENTESIERRA	21.4	41.0	77.9	57.5	24.5	10.9	19.5	62.5	65.8	12.6	2.5	0.4	0.3	1.4	6.2	13.1	29.3	35.9	52.9	69.4	78.6	80.9	74.9	68.8	908.2	80.9	37.8	
PE-MONTEREDONDO	18.4	24.6	37.0	35.4	20.1	4.9	8.6	19.3	10.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.9	8.5	8.5	11.6	16.5	18.7	16.3	12.7	287.7	37.0	12.0		
PE-CANELA	1.2	5.0	12.4	3.8	3.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.3	2.6	2.6	3.5	7.1	6.9	3.6	2.7	59.7	12.4	2.5	
PE-CANELA-2	6.6	11.4	27.1	3.5	17.4	11.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	10.2	14.4	14.2	12.3	22.3	24.7	15.7	11.2	205.1	27.1	8.5		
PE-TOTAL	2.0	10.8	19.9	2.8	6.1	5.9	0.2	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	7.8	17.2	25.1	30.9	26.5	18.7	6.8	185.6	30.9	7.7	
PE-PUNTA Palmeras	13.6	18.8	36.5	24.1	19.7	9.5	2.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.4	8.2	14.3	18.9	31.5	34.9	25.0	16.8	281.9	36.5	11.7	
PE-UCUQUER	3.2	0.3	0.7	3.0	2.9	0.9	1.9	3.6	5.1	4.2	4.5	3.0	4.5	5.9	2.8	0.6	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.3	3.5	2.7	58.7	5.9	2.4	
PE-UCUQUER-2	2.6	0.2	1.3	4.2	3.3	1.7	4.7	5.5	5.5	0.0	0.0	2.4	3.6	5.8	2.2	0.7	0.3	0.0	0.1	0.7	2.3	2.7	3.0	2.1	55.0	5.8	2.3	
PE-LA-ESTRELLA	24.5	4.5	15.0	18.2	8.5	12.7	38.9	33.3	33.7	41.2	37.1	19.3	25.8	37.1	15.5	3.6	1.6	0.6	1.4	5.5	7.0	14.1	14.3	10.3	423.7	41.2	17.7	
PE-ELMAITEN	7.6	7.6	7.6	7.6	6.9	7.2	5.1	4.5	3.2	2.6	3.0	6.1	6.3	4.9	5.1	4.2	4.8	4.0	1.6	0.7	0.6	0.7	0.5	1.4	103.6	7.6	4.3	
PE-LASPENAS	6.8	7.5	7.5	7.7	4.8	3.2	0.9	3.5	1.9	1.6	0.8	2.0	3.6	1.8	1.0	5.5	7.5	5.7	4.3	2.8	1.4	0.7	0.3	1.1	84.1	7.7	3.5	
PE-ALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CUEL	20.7	30.2	29.4	29.6	27.3	19.6	10.6	10.8	5.9	5.3	6.5	8.7	14.4	14.4	17.8	18.2	12.2	6.3	6.4	6.9	7.0	5.3	5.0	1.0	319.2	30.2	13.3	
PE-LOS-OLMOS	49.9	51.3	59.8	56.7	54.9	54.9	58.6	63.5	53.0	40.3	32.1	39.8	36.4	55.1	43.9	37.4	43.8	7.7	2.5	1.9	2.2	1.2	0.1	0.9	847.9	63.5	35.3	
PE-LAESPERANZA	4.9	3.6	4.9	5.4	5.4	3.7	2.7	2.7	2.2	1.4	1.8	2.0	2.8	2.2	1.3	1.5	0.2	0.2	0.6	1.0	1.0	0.0	0.0	5.4	5.4	2.3	2.3	
PE-NEGRETE	22.4	15.6	24.9	24.4	27.1	15.1	17.8	16.1	15.2	11.3	8.2	12.3	13.4	19.8	19.8	15.3	9.3	1.1	2.2	3.4	4.8	4.2	0.9	0.0	304.4	27.1	12.7	
PE-LOSBUENOSAIARES	17.5	23.3	22.8	23.2	21.8	19.6	14.6	11.1	5.9	6.1	6.5	6.8	10.5	12.5	13.8	13.8	7.1	2.4	5.0	5.2	5.8	4.4	4.0	0.3	264.2	23.3	11.0	
PE-MESAMAVIDA	36.4	38.5	38.5	38.1	36.5	33.6	30.5	23.2	19.2	16.6	16.2	15.8	27.6	23.2	24.5	23.8	21.3	11.0	11.6	13.2	12.6	9.7	8.4	4.1	534.1	38.5	22.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	44.7	46.1	54.6	48.2	44.7	44.7	38.4	21.8	26.1	15.0	14.3	15.6	35.2	24.7	30.2	34.3	23.6	16.6	14.8	14.0	11.3	8.9	8.9	8.9	649.0	54.6	27.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	0.8	1.0	1.0	0.9	0.4	0.3	0.4	0.5	0.4	0.1	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.7	0.7	0.4	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	10.1	1.0	0.4	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	0.9	0.6	1.1	4.0	1.2	0.2	
PE-RAKI	4.0	4.8	4.3	3.2	4.8	1.6	1.3	5.4	4.3	2.1	2.3	2.5	2.4	3.7	6.3	5.1	5.2	5.5	3.2	2.1	2.9	1.0	1.4	0.7	80.1	6.3	3.3	
PE-HUAIJACHE	3.3	4.0	3.8	3.4	3.2	1.4	1.6	3.5	3.2	1.9	2.1	2.4	2.3	3.4	4.5	3.5	4.0	3.4	2.2	1.4	2.1	0.8	1.2	0.5	63.1	4.5	2.6	
PE-LA-FLOR	19.3	3.8	11.7	9.9	17.6	21.5	15.8	7.7	2.9	1.9	6.4	9.4	13.0	9.4	6.1	6.7	9.4	2.9	0.5	0.8	0.5	0.2	0.0	0.3	177.9	21.5	7.4	
PE-ELNOGAL	6.0	7.0	6.7	7.0	6.6	6.9	6.3	5.3	5.1	2.8	2.1	2.0	3.9	3.6	4.1	4.1	4.2	1.9	1.2	1.9	1.9	1.4	0.1	0.1	92.2	7.0	3.8	
PE-TOLPAN-SUR	50.8	16.1	13.3	12.0	12.0	22.7	32.5	16.4	9.2	14.5	18.4	25.6	35.0	32.4	18.0	13.4	18.3	2.3	0.2	2.7	0.9	0.0	0.0	0.6	367.5	50.8	15.3	
PE-MALLECO-NORTE	105.8	95.7	80.9	89.1	73.6	93.2	96.7	89.4	25.5	48.2	25.1	32.6	40.0	48.4	12.9	28.2	65.3	53.1	19.0	9.5	13.1	17.2	13.8	19.3	1195.4	105.8	49.8	
PE-MALLECO-SUR	105.9	104.2	104.0	105.7	82.0	79.6	86.8	71.6	28.1	24.8	34.5	29.4	41.0	45.8	13.3	60.3	83.8	54.1	30.6	17.8	15.0	13.0	7.6	8.4	1247.2	105.9	52.0	
PE-SANGABRIEL	108.6	87.2	59.0	69.8	70.2	70.2	77.0	51.6	51.0	47.6	48.5	52.8	61.0	74.0	38.9	21.8	46.8	9.2	0.4	0.5	0.0	1.4	0.1	3.9	1051.4	108.6	43.8	
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RENAICO-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-LOMAS-DE-DUQUECO	55.5	57.2	57.2	57.2	56.9	54.7	56.7	38.1	37.5	24.0	7.5	18.2	28.7	37.3	37.9	30.4	37.7	19.0	17.2	20.0	22.1	15.7	12.6	8.3	807.4	57.2	33.6	
PE-PUELICHE-SUR	86.9	92.9	104.9	100.4	92.9	88.7	82.3	82.3	78.9	66.2	46.8	52.6	65.6	72.4	72.6	91.0	82.1	59.2	42.5	44.8	37.3	33.3	23.9	26.3	1626.8	104.9	67.8	
PE-AURORA	84.4	91.4	102.5	70.2	70.9	41.7	27.2	24.3	31.3																			

10-08-2023

10-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	3.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.8	10.0	40.5	95.5	95.2	95.2	89.3	4.0	0.0	463.5	95.5	19.3	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	33.3	50.1	56.7	65.0	66.0	64.5	58.0	56.9	54.1	43.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	551.9	66.0	23.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	6.3	6.1	5.7	5.2	5.0	4.4	5.4	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.3	2.1
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	4.7	4.6	1.1	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	15.0	4.7	0.6
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	17.2	24.3	29.8	31.0	30.9	25.1	23.7	21.0	15.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.4	31.0	9.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	12.6	14.3	14.0	25.4	28.6	30.9	28.8	24.6	19.4	11.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	212.9	30.9	8.9
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	21.7	30.0	34.1	46.3	48.0	48.0	44.7	44.0	42.0	26.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	392.4	48.0	16.4
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	16.7	20.6	26.9	38.7	39.5	39.1	36.5	36.5	33.5	26.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	318.4	39.5	13.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	50.3	50.5	69.7	69.7	69.7	65.8	60.6	57.4	57.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	573.2	69.7	23.9
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	2.8	7.9	7.9	7.7	7.6	7.6	7.6	7.8	7.5	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	7.9	2.9
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	22.7	32.7	33.1	30.0	30.8	30.8	30.8	30.8	31.0	15.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	291.7	33.1	12.2
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.0	1.2	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.5	0.5
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.7	9.7	9.6	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.1	9.7	3.6
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	32.8	63.2	69.7	63.4	63.9	64.0	64.0	64.0	61.7	20.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	571.2	69.7	23.8
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	20.6	40.0	43.3	42.0	42.3	42.2	42.2	42.2	42.0	18.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	378.0	43.3	15.7
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	89.6	163.3	160.3	166.0	163.6	163.6	165.6	166.5	93.3	18.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1361.4	166.5	56.7
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	7.9	37.9	40.7	42.5	42.1	41.9	42.2	42.4	22.4	8.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.3	42.5	13.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	35.0	72.6	66.4	69.8	70.3	70.3	70.3	70.2	40.3	7.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	576.5	72.6	24.0
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.9	44.1	41.6	41.6	42.0	42.0	42.0	41.5	20.7	5.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.4	44.1	13.7
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	12.9	14.3	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	8.7	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	106.5	14.3	4.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	23.7	41.5	38.1	37.7	38.0	38.0	38.0	38.0	24.8	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	325.2	41.5	13.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.8	0.5
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	16.4	16.7	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	8.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.8	16.7	5.3
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	5.1	7.3	7.4	7.4	7.3	7.5	7.6	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	7.6	2.2
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.1	6.6	6.5	6.4	6.3	6.4	6.6	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	6.6	2.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	134.2	134.9	134.9	162.2	158.8	158.4	158.4	158.4	96.5	20.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1317.4	162.2	54.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	30.4	61.7	57.6	56.8	57.2	57.1	57.1	57.1	45.7	9.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	493.3	61.7	20.6
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	197.7	278.4	274.0	243.8	190.2	190.2	190.2	190.2	178.1	79.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2029.1	278.4	84.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	58.5	91.1	83.6	83.2	84.0	84.0	84.0	84.0	73.2	20.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	752.2	91.1	31.3
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	40.4	62.9	65.8	65.6	63.8	63.9	64.4	65.2	48.3	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.9	65.8	23.3
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.0	0.9	1.0	1.1	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.1	0.3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	77.7	120.2	123.3	121.2	119.5	119.4	122.7	123.5	108.8	39.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1082.8	123.5	45.1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	68.0	90.0	93.0	95.0	95.0	93.0	94.0	92.0	90.0	56.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	892.0	95.0	37.2
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.3	23.5	22.8	22.6	23.0	23.0	23.0	23.0	19.4	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	193.7	23.5	8.1
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.7	0.4	0.3	0.4	0.9	1.2	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.2	0.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.1	0.6
PFV-LOS LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	16.4	29.0	37.6	42.4	43.9	42.8	39.8	33.0	22.5	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	316.7	43.9	13.2
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	3.8	1.3
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	7.6	7.6	7.4	7.4	6.9	7.9	6.9	7.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	7.9	2.9
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	5.3	5.5	5.4	5.4	5.5	5.5	5.6	4.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	5.6	

10-08-2023

10-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh																								MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.8	0.4	0.8	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.9	0.2	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.5	0.4	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.9	0.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.2	0.6	1.1	0.8	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.1	0.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.2	0.4	0.7	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.1	0.2
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.7	0.9	1.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.6	0.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.0	0.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.6	0.9	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.5	0.2	0.4	0.6	0.6	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9	0.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.0	1.6	1.3	1.2	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.1	0.5
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	1.8	1.7	1.3	1.8	1.3	2.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.4	0.6
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.4	0.2
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	4.4	4.5	3.1	2.1	2.1	3.3	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	4.5	1.1
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	1.9	1.8	1.2	1.0	1.3	1.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.9	0.5
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.4	0.4	0.8	1.0	2.1	1.1	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.1	0.4
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	3.7	3.9	2.2	1.6	2.1	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	3.9	0.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	0.7	0.6	0.4	0.8	1.2	0.6	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.9	0.3
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.1	1.4	1.1	0.9	0.8	0.0	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.2	0.4
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.2	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.5	0.5
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.5	0.2
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	3.7	1.0	2.6	0.8	0.9	1.0	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	3.7	0.6
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.3	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	1.0	0.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.5	0.9	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.5	0.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	6.1	5.0	4.6	4.5	5.1	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	6.1	1.4
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.3	6.5	5.6	5.0	5.3	6.1	5.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	6.5	1.6
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	3.5	3.7	3.7	5.4	6.1	6.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	6.1	1.3
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	53.2	118.8	163.3	184.9	177.6	189.1	161.1	137.7	90.1	27.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1308.1	189.1	54.5
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	36.1	73.6	79.6	76.1	73.8	71.6	74.3	78.6	67.4	22.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	79.6	27.4
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	26.8	58.6	63.4	60.3	58.0	56.2	58.7	63.3	57.0	16.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	516.1	63.4	21.5
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.2	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.5	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.5	0.6
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	2.5	2.5	2.3	2.2	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.5	0.6
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	2.0	1.9	1.8	1.9	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.0	0.5
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	5.1	8.1	7.7	7.6	8.0	8.4	6.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	8.4	2.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	1.7	0.7	1.5	1.4	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.7	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	202.7	272.7	272.0	243.8	190.4	190.4	190.4	165.9	55.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1996.3	272.7	83.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.1	0.3	0.0	0.										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	0.8	1.2	1.2	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.2	0.2
PFV-CABILSOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.0	0.9	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	0.7	0.5	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.7	0.2
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	0.2	0.3	0.6	1.0	0.9	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.9	0.7	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.9	0.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.4	0.1
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.1	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.1	0.2
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.7	4.8	4.9	4.7	4.3	3.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	4.9	1.2
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.6	0.9	1.1	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.2	0.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.1	2.5	1.4	2.7	1.6	1.2	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	4.1	0.8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	0.5	0.8	0.6	0.7	1.2	0.9	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.7	0.3
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.0	4.3	3.6	3.8	1.8	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	4.3	0.8
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.8	0.9	0.9	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9	0.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.2	6.1	6.4	4.8	4.6	4.1	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	6.4	1.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.3	1.8	1.1	1.1	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.9	0.4
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	1.0	1.0	1.1	0.7	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.1	0.2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	0.7	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.8	0.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.1	4.1	3.4	2.9	3.0	2.3	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	4.1	0.9
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.2	1.1	1.1	0.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.6	2.1	2.4	2.0	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.4	0.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.8	1.5	1.2	1.2	0.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.8	0.4
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	0.9	1.3	1.0	0.7	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.4	0.3
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.4	0.1
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.6	0.1
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	2.2	2.1	0.9	0.8	0.8	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.7	0.5
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	0.6	0.3	0.6	0.9	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.9	0.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.1	1.8	2.8	1.3	1.2	0.6	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	3.1	0.5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	1.6	1.7	1.3	0.9	0.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.7	0.4
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.9	5.9	4.8	4.1	4.3	3.4	6.3	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	6.3	1.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.6	2.1	2.0	1.5	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.1	0.5
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.4	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.5	0.1
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.2	0.3	0.7	1.3	1.9	1.2	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.9	0.3
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	0.9	0.5	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.2	0.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.5	0.4	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.5	0.1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.2	0.6	0.7	0.9	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.2	0.7	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.1	0.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.0	0.6	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.1	0.2
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.3	0.1	0.1</														

10-08-2023

10-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWhh																								MWhh	MWhh		
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.0	1.1	1.2	0.9	0.7	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	2.0	0.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	0.9	0.5	0.5	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.1	0.3
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	1.0	1.4	1.0	1.6	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.6	0.3
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.2	0.6	1.5	1.0	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.5	0.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.7	2.1	1.0	1.1	1.1	0.7	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	2.1	0.3
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	4.0	2.3	5.1	4.1	1.9	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	5.1	1.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.9	5.5	3.5	5.8	4.0	4.8	1.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	5.8	1.3
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.9	3.6	3.5	4.1	2.5	3.5	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	4.1	1.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	3.8	1.3	3.0	3.1	1.9	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	3.8	0.7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.7	3.0	3.4	5.1	4.4	1.7	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	5.1	1.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.3	0.8	1.2	0.9	1.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.4	0.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	0.7	1.0	1.2	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	1.1	0.8	1.0	1.2	1.0	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.2	0.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	0.7	1.6	1.2	0.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6	0.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.9	0.6	1.4	0.9	0.7	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.4	0.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.4	0.2	0.3	0.5	0.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.7	0.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.2	0.5	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.5	0.1
PMGD-DAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.5	0.6	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.0	0.0	0.5	0.7	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.7	0.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	3.8	3.5	5.6	3.9	4.0	4.0	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	5.6	1.3
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	5.1	5.6	7.1	6.0	4.1	4.5	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	7.1	1.6
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	0.8	1.0	1.0	0.8	1.0	0.5	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.5	0.3
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.4	1.1	1.1	0.8	0.9	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.4	0.3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.9	1.8	1.3	1.8	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.9	0.5
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.2	1.2	1.0	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.2	0.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.2	1.2	1.8	1.9	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.0	0.4
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.3	1.1	0.7	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.3	0.4
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	6.9	8.4	7.4	7.1	7.1	5.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	8.4	2.0
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.3	1.6	1.1	1.5	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.3	0.5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CUZCUZ	0.0	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	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.6	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.7	0.1
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.4	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.9	1.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.9	0.3
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.6	0.8	0.5	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.0	0.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.8	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.8	0.1
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.3	1.3	1.7	1.5	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.1	0.3	0.4	0.7	0.6	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.9	7.1	43.7	84.2	74.9	65.7	56.3	53.9	25.7	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	421.8	84.2	17.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.4	1.1	0.8	1.5	1.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.4	0.5
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.7	0.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																						

10-08-2023

10-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.8	1.2	2.5	1.2	1.9	1.3	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.5	0.5
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.4	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.7	0.3
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	3.1	3.9	5.5	6.4	2.6	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	6.4	1.2
PFV-TARAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.4	1.2	1.2	1.4	1.0	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.4	0.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.8	1.3	0.8	0.7	0.7	1.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.8	0.4
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.1	0.7	0.8	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.1	0.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	1.0	1.1	0.8	0.6	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.1	0.3
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	0.8	1.0	0.8	0.7	0.8	0.9	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.1	0.3
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.6	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.6	0.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	3.7	5.6	3.9	2.6	1.7	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	5.6	1.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.6	1.2	2.0	1.2	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	2.0	0.3
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.8	1.0	0.8	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.0	0.2
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.9	1.3	1.0	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.3	0.2
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	2.6	2.6	0.8	2.1	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.9	0.6
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	1.3	0.7	0.6	0.7	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	2.0	0.4
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	0.5	0.9	0.8	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.0	0.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.7	1.4	1.1	0.7	0.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_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	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.1
ARICA-M1AR_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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
ARICA-M2AR_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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_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
IQUIQUE-SUIQ_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
IQUIQUE-TGIQ_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
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_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
ZOFRI_6_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
ZOFRI_13_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
ZOFRI_7-12_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
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_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
IJUNA-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	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	0.1
IJUNA-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	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	0.1
IJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2	0.1
IJUNA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IJUNA-5_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
IJUNA-6_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
CERROPABELLON-U1_GEO	19.5	18.9	18.8	18.7	18.8	18.6	18.9	19.5	19.3	19.1	18.9	18.5	18.4	18.2	18.2	18.1	18.3	18.4	18.7	19.2	19.2	19.2	19.6	19.7	19.7	452.7	19.7	18.9
CERROPABELLON-U2_GEO	21.1	20.8	20.9	20.8	20.9	20.8	21.1	19.9	20.3	20.8	20.3	20.2	19.9	19.8	19.8	19.7	19.8	20.2	20.5	20.7	20.3	19.1	19.8	19.6	19.6	486.8	21.1	20.3
CERROPABELLON-U3_GEO	18.6	18.4	18.4	18.6	18.6	18.5	18.5	18.5	17.9	17.6	17.3	16.7	16.5	16.7	16.6	16.2	16.8	17.4	17.5	17.8	17.9	17.9	18.3	18.4	425.4	18.6	17.7	
NORSENER-NT01_CAR	109.3	78.5	77.5	79.2																								

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
10 de agosto de 2023

10-08-2023																	SS.CC.
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	RAPEL-1		RAPEL	RO	-	MT	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	RAPEL-2		RAPEL	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	RAPEL-3		RAPEL	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	RAPEL-4		RAPEL	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	RAPEL-5		RAPEL	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	KELAR-TG12		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-	
00:00	-	TOCOPILLA-U16		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
00:00	-	NUEVARENCA		NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
00:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	NORGENER-NT01		NORGENER-NT01_CAR	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	
00:00	-	CIPRESES-1		CIPRESES vcuri_loma	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	CIPRESES-2		CIPRESES vcuri_loma	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	SANTAFE		SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	
00:28	-	RAPEL-1		RAPEL	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	-	
01:04	-	CARDONES		CARDONES_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	IL 2023000785	CARDONES	-	-	-	
01:04	-	EPACIFICO		EPACIFICO_COGEN	-	PO	-	EP	-	OM	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	-	
01:47	-	GUACOLDA-2		GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	RNE	-	-	-	
01:47	-	SANTAMARIA		SANTAMARIA_CAR	N	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023000905	COLBUN	-	-	-	
02:00	-	KELAR-TG12		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-	
02:00	-	TOCOPILLA-U16		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
02:00	-	PEHUENCHE-2		PEHUENCHE	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
02:00	-	CIPRESES-2		CIPRESES vcuri_loma	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
02:03	-	PEHUENCHE-2		PEHUENCHE	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
02:04	-	CIPRESES-2		CIPRESES vcuri_loma	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
03:04	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-	
03:59	-	SANTAFE		SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	
03:59	-	CIPRESES-1		CIPRESES vcuri_loma	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
03:59	-	CIPRESES-2		CIPRESES vcuri_loma	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
03:59	-	NORGENER-NT01		NORGENER-NT01_CAR	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	
03:59	-	KELAR-TG12		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-	
04:00	-	TOCOPILLA-U16		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
04:03	-	CIPRESES-2		CIPRESES vcuri_loma	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
04:30	-	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
05:00	-	GUACOLDA-4		GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	IL 2023000393 - IL 2023000187 - IL 2023001071 - IL 2023001294	RNE	-	-	-	
05:03	-	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	ENGIE	-	-	-	
05:36	-	RAPEL-5		RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-	-	
05:39	-	RAPEL-5		RAPEL	RO	-	MT	-	OM	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-	-	
05:40	-	PEHUENCHE-2		PEHUENCHE	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
05:40	-	PANGUE-1		RALCO sinv	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	-	
05:40	-	PANGUE-2		RALCO sinv	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	-	
05:51	-	PEHUENCHE-2		PEHUENCHE	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:00	-	NUEVARENCA		NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
06:00	-	TOCOPILLA-U16		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
06:00	-	KELAR-TG12		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-	
06:03	-	RAPEL-4		RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:08	-	RAPEL-4		RAPEL	RO	-	PC	-	OM	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:10	-	RAPEL-2		RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:10	-	RAPEL-3		RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:14	-	RAPEL-2		RAPEL	RO	-	MT	-	OM	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:14	-	RAPEL-3		RAPEL	RO	-	PC	-	OM	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:24	-	RAPEL-1		RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:24	-	RAPEL-2		RAPEL	RO	-	PC	-	OM	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:24	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:33	-	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	ENGIE	-	-	-	
06:35	-	RAPEL-1		RAPEL	RO	-	PC	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	-	
06:45	-	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	ENGIE	-	-	-	
06:47	-	NEHUENCO-2		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
06:54	-	CDC		Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	
06:54	-	CDC		Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	
06:54	-	VALDIVIA		VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	CDC	-	-	-	
06:54	-	CANUTILLAR-2		CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ARAUCO	-	-	
07:04	-	CANUTILLAR-2		CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:08	-	NEHUENCO-2		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
07:15	-	GUACOLDA-1		GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	RNE	-	-	-	
07:15	-	GUACOLDA-2		GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	RNE	-	-	-	
07:19	-	NEHUENCO-2		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
07:28	-	ATACAMA-1TG1AB		ATACAMA-TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
07:30	-	CDC		Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-	
07:30	-	NORGENER-NT01		NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	AES ANDES	-	-	-	
07:30	-	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	DN	LC	MT	-	OM	-	-	ENGIE	-	-	-	
07:30	-	ANGAMOS-ANG2		ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	

10-08-2023											SS.CC.				
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
07:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:35	-	CDC	Inicio Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
07:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-
07:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	4	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
07:35	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	96	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	27	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	100	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	13	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	1	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:35	-	PFV-COYA	PFV-COYA	11	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	5	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	6	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	5	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	1	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	162	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	8	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
07:35	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	10	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
07:35	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	25	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
07:35	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-
07:42	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0_STV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Desacople de la componente TG1A	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	MT
07:42	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacople de la componente TG1A	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-
07:45	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES vcuri loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:45	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES vcuri loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:45	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
07:45	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134	RNE	-	-
07:45	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-
07:45	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022001710	ENAP	-	-
07:45	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023000393 - IL 2023000187 - IL 2023001071	RNE	-	-
07:45	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-
07:47	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-
07:57	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
07:57	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-
07:57	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
07:57	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
07:57	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	96	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	35	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	12	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	11	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	105	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	17	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	4	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57	-	PFV-COYA	PFV-COYA	17	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	8	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	6	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	162	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	11	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-

10-08-2023															SS.CC.	
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
07:57	-	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:57	-	PFV-PAMPATIGRE	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:57	-	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:57	-	PFV-HUATACONDO	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
07:57	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
07:57	-	PFV-SOLDELDESERTO	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
07:57	-	PFV-GRANJA	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-	
08:00	-	VINALES	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUICO	-	PC	
08:00	-	RAPEL-2	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-	
08:00	-	RAPEL-4	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
08:02	-	RAPEL-2	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-	
08:02	-	RAPEL-4	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
08:09	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chngos - Cumbre	200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chngos - Cumbre	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-	
08:09	-	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-	
08:09	-	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-	
08:09	-	PFV-ANDES2A	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-	
08:09	-	PE-SIERRAGORDA	96	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:09	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:09	-	PFV-FINISTERRAE	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:09	-	PFV-SOLDELLA	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:09	-	PFV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:09	-	PE-CALAMA	100	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:09	-	PFV-TAMAYA	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:09	-	PFV-CAPRICORNIO	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:09	-	PFV-COYA	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:09	-	PFV-BOLERO-1	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-CERRODOMINADOR	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-SANTAISABEL	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-LACRUZSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PE-TCHAMMA	172	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-SANPEDRO	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-PAMPATIGRE	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PE-CERROTIGRE	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:09	-	PFV-HUATACONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
08:09	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
08:09	-	PFV-SOLDELDESERTO	39	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
08:09	-	PFV-GRANJA	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-	
08:19	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chngos - Cumbre	200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chngos - Cumbre	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-	
08:19	-	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-	
08:19	-	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-	
08:19	-	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-	
08:19	-	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:19	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:19	-	PFV-FINISTERRAE	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:19	-	PFV-SOLDELLA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:19	-	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:19	-	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:19	-	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:19	-	PFV-CAPRICORNIO	25	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:19	-	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	
08:19	-	PFV-BOLERO-1	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-SANTAISABEL	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PE-TCHAMMA	100	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-SANPEDRO	25	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:19	-	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
08:19	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
08:19	-	PFV-SOLDELDESERTO	80	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	
08:19	-	PFV-GRANJA	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chngos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-	
08:30	-	COLBUN-1	COLBUN vsjgn	MT	N	-	MT	-	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
08:30	-	COLBUN-2	COLBUN vsjgn	MT	N	-	MT	-	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
08:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-	
08:30	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-	
08:30	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	
08:30	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUICO	-	-	
08:30	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	
08:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023001289	STS	-	-	
08:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	
08:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT	

10-08-2023																		SS.CC.
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
08:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
08:35	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
08:35	-	SANTAFE	SANTAFE_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
08:35	-	LOMALOSCOLORADOS	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	KDM	-	-	-	-	-
08:35	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
08:35	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
08:35	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
08:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
08:47	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-
08:52	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-
09:00	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	70	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	SD 2023064646	-	-	-	-	-
09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	-	-	-
09:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
09:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B11+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
09:03	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	LOMALOSCOLORADOS	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	KDM	-	-	-	-	-
09:03	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
09:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
09:03	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	-
09:03	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023001289	STS	-	-	-	-	-
09:03	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
09:03	-	VINALES	VINALES_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
09:03	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	LICANTEN	LICANTEN_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:03	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3_GNL_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
09:03	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-
09:03	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	-
09:03	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	-
09:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
09:07	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcuri_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
09:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
09:09	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcuri_loma	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
09:15	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-
09:15	-	LICANTEN	LICANTEN_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	-
09:15	-	VINALES	VINALES_B11+ COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
09:15	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL 2023001289	STS	-	-	-	-	-
09:15	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
09:15	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	SANTAFE	SANTAFE_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	-
09:15	-	LOMALOSCOLORADOS	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	KDM	-	-	-	-	-
09:15	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	-
09:15	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
09:50	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	CDC	-	-	-	-	-
09:50	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-250	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	SDCF 2023072147	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-DIEGODEALMAGROSUR	PFV-DIEGODEALMAGROSUR	157	N	-	CI	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
09:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	87	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SUN POWER	-	-	-	-	-
09:50	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	115	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-

10-08-2023										SS.CC.					
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
09:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC
09:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC
10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC	-	-	ENLASA	-	-
10:02	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	KDM	-	-
10:02	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC
10:02	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2023001289	STS	-	-
10:02	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:02	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:02	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
10:02	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:02	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RD	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:02	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:02	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC
10:03	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	35	N	-	CI	-	OM	Sincronizada con SSSC	-	-	ENLASA	-	-
10:11	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	SDCF 2023072147	CDC	-	-
10:11	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	149	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	COLBUN	-	-
10:11	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	67	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	269	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	269	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:11	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	63	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:11	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:11	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	RNE	-	-
10:11	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	82	N	-	CI	-	OM	LT 220 kv San Andrés-Cardones + LT 220 kv Illapa - Cumbres	-	-	SUN POWER	-	-
10:21	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kv Changos - Cumbre	150	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kv Changos - Cumbre	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
10:21	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-
10:21	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
10:21	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	34	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
10:21	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	MT	N	-	MT	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	MT	N	-	MT	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	61	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	57	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	43	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	MT	N	-	MT	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:21	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:21	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:21	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:21	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	22	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	MT	N	-	MT	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	MT	N	-	MT	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	30	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	34	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
10:21	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
10:21	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	90	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
10:21	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-
10:35	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kv Changos - Cumbre	300	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kv Changos - Cumbre	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
10:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-
10:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	LT 500 kv Changos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-

10-08-2023										SS.CC.					
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
10:35	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
10:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	77	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:35	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	66	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	47	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:35	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	33	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	37	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	41	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:35	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	30	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
10:35	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
10:35	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	105	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
10:35	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-
10:47	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:54	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	SDCF 2023072147	CDC	-	-
10:54	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	67	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	269	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	269	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	63	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:54	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:54	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	RNE	-	-
10:54	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	82	N	-	CI	-	OM	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	SUN POWER	-	-
11:10	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
11:10	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
11:10	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ACCIONA	-	-
11:10	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
11:10	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	AES ANDES	-	-
11:10	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	95	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	66	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	47	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	116	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:10	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:10	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:10	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
11:10	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	33	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	44	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	48	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:10	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	31	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
11:10	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
11:10	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	104	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-
11:10	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-
11:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:10	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-

10-08-2023														SS.CC.	
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
11:10	-	VINALES	VINALES_BLI+ COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:10	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	STS	IL 2023001289	-
11:10	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:10	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:10	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	KDM	-	-
11:10	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:10	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
11:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
11:15	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	SDCF 2023072147	CDC	-	-
11:15	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	68	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	272	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	272	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:15	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:15	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:15	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:15	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
11:15	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	84	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	60	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071 - 2023001297	RNE	-	-
12:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	MT
12:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
13:01	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
13:05	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
13:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
13:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
13:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
13:53	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Changos - Cumbre	-80	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Changos - Cumbre	LT 500 kV Changos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
13:53	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:53	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:53	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:53	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:53	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:53	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:53	-	PFV-WALLEDELSOL	PFV-WALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:53	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:53	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:53	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:53	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
13:53	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
13:53	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	99	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
13:53	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
14:15	-	CDC	Ajuste Prorrata LT 500 kV Changos - Cumbre	-120	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Changos - Cumbre	LT 500 kV Changos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-
14:15	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:15	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:15	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	36	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:15	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:15	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:15	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:15	-	PFV-WALLEDELSOL	PFV-WALLEDELSOL	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:15	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:15	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:15	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:15	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

10-08-2023																		SS.CC.
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
14:15	-	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-SANTISABEL	26	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-SANPEDRO	38	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PE-LLANOSDELVIENTO	94	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
14:15	-	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	-		
14:15	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	-		
14:15	-	PFV-SOLDELDESIERTO	88	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	RNE	-	-	-		
14:15	-	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	SIEMENS	-	-	-		
14:55	-	TRAPEN DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	-	ENLASA	-	-	-		
14:59	-	TRAPEN DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	-	ENLASA	-	-	-		
15:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-		
15:44	-	PANGUE-1	150	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
15:44	-	PANGUE-2	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
15:45	-	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:52	-	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:54	-	PEHUENCHE-1	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:01	-	PANGUE-1	MT	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	MT		
16:01	-	PANGUE-2	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	MT		
16:01	-	TRAPEN DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	ENLASA	-	-	-		
16:04	-	PEHUENCHE-2	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:05	-	TRAPEN DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	FS		
16:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-		
16:13	-	PANGUE-2	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	MT		
16:16	-	PANGUE-2	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	FS		
16:38	-	SANTAMARIA	PC	N	-	PC	-	OT	Sube en condición especial por inercia térmica y tasa de subida.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
16:38	-	RALCO-1	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
16:38	-	RALCO-2	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
16:38	-	PANGUE-1	PC	RO	-	PC	MTP	OM	Sube con tasa de subida.	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	PC		
16:38	-	PANGUE-2	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
16:44	-	RALCO-1	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC			
16:44	-	RALCO-2	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC			
16:45	-	NUEVAVENTANAS	PC	N	-	PC	-	OT	Sube en condición especial por inercia térmica y tasa de subida.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
16:46	-	CIPRESSES-2	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:47	-	RALCO-1	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
16:47	-	RALCO-2	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
16:47	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	LT 220 kV San Andrés-Cardones + LT 220 kV Illapa - Cumbres	-	SDCF 2023072147	CDC	-	-	-		
16:50	-	CIPRESSES-2	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:53	-	RAPEL-1	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
16:53	-	RAPEL-2	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-		
16:53	-	RAPEL-3	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-		
16:59	-	RAPEL-1	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	MT		
16:59	-	RAPEL-2	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	MT		
16:59	-	RAPEL-3	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	MT		
17:00	-	RAPEL-4	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
17:00	-	RAPEL-5	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
17:03	-	RAPEL-1	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	MT		
17:03	-	RAPEL-5	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSSC	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	MT		
17:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-		
17:14	-	PANGUE-2	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	PC		
17:23	-	RALCO-1	275	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
17:23	-	RALCO-2	275	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
17:26	-	RALCO-1	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC			
17:26	-	RALCO-2	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC			
17:32	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Chagos - Cumbre	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	SD 2023064646	CDC	-	-	-		
17:32	-	KELAR-TG12	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	PC		
17:32	-	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2023031689	ENOR CHILE	-	-		
17:43	-	TOCOPILLA-U16	PC	N	LC	PC	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	-	ENGIE	-	PC		
17:43	-	COCHRANE-CCH2	PC	RO	-	PC	-	OT	Menos SSSC	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
17:43	-	COCHRANE-CCH1	PC	RO	-	PC	-	OT	Menos SSSC	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC		
17:43	-	ANGAMOS-ANG1	PC	RO	-	PC	-	OT	Menos SSSC	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
17:43	-	ANGAMOS-ANG2	PC	RO	-	PC	-	OT	Menos SSSC	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
17:43	-	MEJILLONES-CTM3	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	-	ENGIE	-	PC		
17:43	-	NORGENER-NT01	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:52	-	ATACAMA-1TG18	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC		
17:54	-	NUEVAALDEA	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
17:54	-	ARAUCO	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
17:54	-	LOMALOSCOLORADOS-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	KDM	-	PC		
17:54	-	CELCO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:54	-	VALDIVIA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
17:54	-	CMPCPACIFICO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
17:54	-	CANUTILLAR-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN	-	PC		
17:54	-	MASISA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2023001289	STS	-	PC		
17:54	-	CMPLAJA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
17:54	-	VINALES	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:54	-	LAIJAVE-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:54	-	CHOLGUAN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:54	-	LICANTEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		

10-08-2023													SS.CC.		
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:54	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conecta FA1	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	COLBUN	-	PC
18:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	COLBUN	-	PC
18:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
18:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	RNE	-	PC
18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	PC
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	PC
18:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcuri_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcuri_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC Cambio política de precios.	-	-	AES ANDES	-	MT
18:02	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	MTP	EP	Disponibilidad de GAS	-	-	ENGIE	-	PC
18:10	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
18:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:31	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:31	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:31	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:31	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:31	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
18:31	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	COLBUN	-	PC
18:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:32	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_E	PC	RO	LC	PC	MTP	EP	Sincronizada	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENGIE	-	PC
19:01	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	DF	LC	PP	-	SIF	Sale del servicio en forma intempestiva con 245 MW.	-	-	ENGIE	-	FS
19:02	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
19:02	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
19:02	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
19:02	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
19:02	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:02	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:02	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
19:02	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ON GROUP	-	PC
19:02	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:04	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:06	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:06	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:09	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	-	N	-	PP	-	OM	-	-	-	CELTA	-	PC
19:10	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENOR CHILE	-	PC
19:10	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
19:15	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENOR CHILE	-	PC
19:15	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENOR CHILE	-	PC
19:16	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ON GROUP	-	PC
19:20	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:21	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENOR CHILE	-	PC
19:22	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENGIE	-	PC
19:22	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	CELTA	-	PC
19:28	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENGIE	-	PC
19:30	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	ENGIE	-	PC
19:33	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Cambios - Cumbre	LT 500 kV Cambios - Cumbre	-	CDC	-	-
19:33	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	CELTA	-	MT
19:33	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Abortada proceso de partida.	-	-	ENGIE	-	FS
19:33	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Abortada proceso de partida.	-	-	ENGIE	-	FS
19:33	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:33	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
19:33	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ON GROUP	-	MT
19:33	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
19:33	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
19:33	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
19:33	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
19:33	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Abortada proceso de partida.	-	-	ENOR CHILE	-	FS
19:33	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
19:33	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
19:33	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_E	MT	RO	LC	PS	MTP	EP	-	-	-	ENGIE	-	MT
19:33	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0_STV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:39	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	CELTA	-	FS
19:40	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	FS
19:42	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	FS
19:45	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	FS
19:45	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
19:49	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
19:50	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ON GROUP	-	FS
19:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
19:54	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
20:00	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
20:43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada componente TG en pruebas.	-	-	ENGIE	-	FS
21:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada componente TV	-	-	ENGIE	-	FS
21:24	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	MT	PO	LC	MT	-	EP	MT estable en pruebas.	-	-	ENGIE	-	FS

10-08-2023														SS.CC.	
Hora	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
21:33	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.STV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
21:54	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
21:59	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:24	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	MT	-	OM	-	-	Cancela IF 2023003275	ENEL GENERACION	-	-
22:24	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:34	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
22:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
22:34	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:09	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:17	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	MT	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
23:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		N	-	MT	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
23:23	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B		N	LC	PS	-	OM	-	-	F/S TV	ENEL GENERACION	-	-
23:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	LF 240 MW	SICF 2023072544	COLBUN	-
23:34	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
									Movimiento para estimación del Cmg On-Line						

INFORME DIARIO

Jueves 10 de Agosto del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	54.4	15.0	-72.46 %	PMG
BESS Angamos	-	7.3	GNP		PMG PFV Loma Los Colorados	2.9	2.2	-24.14 %	PMG, P
BESS Arica	2.0	1.7	-12.98 %		PMG PFV Machicura	14.2	10.6	-25.35 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	26.2	GNP		PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.8	12.1	+2.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.6	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1365.0	-5.21 %		PMG PFV Puerto Seco	45.4	73.7	+62.42 %	PMG
HE Angostura	7122.8	6551.0	-8.03 %		PMG PFV SDGx01	4.5	4.2	-6.67 %	PMG
HE Antuco	3840.0	3840.7	+0.02 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	48.0	50.5	+5.04 %	PMG
HE Canutillar	1341.7	1058.0	-21.14 %	DF	PMG PFV Teno Solar	7.4	8.0	+8.51 %	PMG
HE Cipreses	636.7	663.1	+4.15 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.1	-	PMG
HE Colbún	10247.0	9460.0	-7.68 %		PMG TER CMPC Tissue	-	42.6	-	PMG
HE El Toro	31.5	92.6	+193.94 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Machicura	1920.0	1920.0	-	LF	PMG TER Celco	120.5	103.5	-14.11 %	PMG
HE Pangué	7923.8	9769.1	(*) +23.29 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.9	-79.17 %	PMG
HE Pehuenche	5875.7	5978.1	+1.74 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	936.0	964.5	+3.04 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	16560.0	14291.5	(*) -13.70 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	1951.8	2198.7	+12.65 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Licantén	152.6	57.3	-62.45 %	PMG
HP Alfalfal	818.9	751.2	-8.27 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	188.3	186.4	-1.03 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	243.0	231.2	-4.86 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	276.0	274.5	-0.54 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	84.0	198.9	+136.81 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	218.7	223.8	+2.33 %		PMGD PFV Arica	-	0.0	-	
HP Chacayes	782.8	915.2	+16.92 %		PMGD PFV Armazones	20.6	0.2	-99.03 %	
HP Chapiquina	109.0	118.4	+8.62 %		PMGD PFV Clementina	-	0.0	-	
HP Convento Viejo	192.0	197.1	+2.63 %	MM	PMGD PFV Coyunche	0.0	0.0	-	
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV El Gaviotín	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.0	404.6	+20.41 %		PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMGD PFV Independencia	-	0.0	-	
HP Digua	194.0	182.0	-6.21 %		PMGD PFV Lo Miguel	-	0.0	-	
HP El Paso	138.0	130.3	-5.58 %		PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMGD PFV Olivier	-	0.0	-	
HP Florida II	127.0	141.3	+11.26 %		PMGD PFV Quemados	7.7	10.9	+41.82 %	
HP Guayacán	82.3	105.6	+28.29 %		PMGD PFV REN	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	135.0	162.4	+20.30 %		PMGD PFV Rimini	-	0.0	-	
HP Isla	1220.6	917.6	-24.82 %		PMGD TER El Jardín	-	0.0	-	
HP Itata	336.0	444.6	+32.32 %		PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-	
HP Juncal	125.0	136.4	+9.12 %		PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	187.4	152.8	-18.47 %	
HP Laja I	463.9	477.2	+2.87 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	313.6	381.5	+21.66 %	
HP Lircay	240.0	230.5	-3.96 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.7	60.8	+39.14 %	
HP Los Quilos	390.0	370.3	-5.05 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	96.0	145.5	+51.59 %	
HP Mampil	634.2	567.0	-10.60 %	
HP Mocho	360.0	359.8	-0.07 %	
HP Palmucho	768.0	768.4	+0.06 %	
HP Peuchen	907.5	673.3	-25.81 %	DF
HP Providencia	240.0	229.8	-4.25 %	
HP Pullinque	899.8	861.0	-4.31 %	
HP Puntilla	108.5	133.0	+22.58 %	
HP Queltehués	367.1	367.2	+0.03 %	DF
HP Quilleco	1329.8	1179.0	-11.34 %	
HP Río Colorado	192.0	235.8	+22.81 %	
HP Río Picoiquén	250.5	428.2	+70.95 %	
HP Rucatayo	1275.0	1220.2	-4.30 %	
HP Rucue	3094.7	2821.0	-8.85 %	
HP San Andrés	111.1	51.9	-53.31 %	
HP San Ignacio	504.0	472.0	-6.35 %	
HP Sauzal	808.0	758.7	-6.10 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	MM
HP Volcán	96.7	106.4	+10.03 %	
La Confianza	-	0.0	-	PMG, PMGD
PARQUE EÓLICO SAN MATÍAS	-	0.0	-	
PE Alena	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	1388.8	1092.1	-21.37 %	P
PE Aurora	1383.3	1408.3	+1.81 %	
PE Cabo Leones 1	1303.0	1343.4	+3.11 %	
PE Cabo Leones 2	1386.0	1268.1	-8.51 %	
PE Cabo Leones 3	1395.3	996.1	-28.61 %	
PE Calama	633.1	756.8	+19.54 %	
PE Campo Lindo	420.9	649.0	+54.21 %	LF
PE Canela	68.3	59.7	-12.69 %	
PE Canela 2	279.6	205.1	-26.67 %	LF
PE Cerro Tigre	531.0	485.3	-8.61 %	
PE Cuel	241.8	319.2	+32.05 %	LF
PE El Arrayán	733.0	690.6	-5.79 %	
PE El Maitén	86.5	103.6	+19.86 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	403.7	423.7	+4.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4827.8	5116.1	+5.97 %	
TER Angamos-ANG2	4908.1	4932.6	+0.50 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	187.1	-67.52 %	
TER Arauco MAPA	960.0	924.4	-3.71 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	1.3	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.2	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.2	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	3098.2	3498.4	+12.92 %	RO
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	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	381.9	556.6	+45.74 %	
TER CMPC Pacífico	552.1	529.8	-4.04 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	159.8	+33.17 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	154.0	130.3	-15.37 %	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	206.2	210.2	+1.93 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	5002.4	5116.8	+2.29 %	
TER Cochrane-CCH2	5000.7	5107.7	+2.14 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1154.0	+134.55 %	
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 Combarbalá	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	20.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	189.7	177.9	-6.25 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Lebu	62.3	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	738.4	686.9	-6.98 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	526.6	807.4	+53.30 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Buenos Aires	253.0	264.2	+4.44 %		TER Escuadrón	42.1	25.8	-38.78 %	LF
PE Los Cururos	721.4	1043.6	+44.67 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	645.1	847.9	+31.44 %	LF	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	1208.3	1195.4	-1.07 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1072.8	1247.2	+16.25 %		TER Guacolda 1	1208.0	1208.7	+0.05 %	LF
PE Mesamavida	504.1	534.1	+5.96 %		TER Guacolda 2	1168.0	966.7	-17.24 %	LF
PE Monte Redondo	147.5	287.7	+95.09 %		TER Guacolda 3	2713.9	2600.3	-4.19 %	
PE Negrete	289.3	304.4	+5.22 %		TER Guacolda 4	2766.1	2405.4	-13.04 %	LF
PE Puelche Sur	1284.7	1626.8	+26.62 %	LF	TER Guacolda 5	2716.9	2515.0	-7.43 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	299.9	281.9	-5.99 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	574.7	908.2	+58.04 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Renaico	451.1	0.0	-99.99 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	0.0	5.2	GNP	P	TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE San Gabriel	1005.0	1051.4	+4.62 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	1767.2	1698.5	-3.89 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	405.9	458.7	+13.00 %	DF	TER Kelar GNL	9246.9	9403.8	+1.70 %	
PE San Pedro 2	671.7	387.6	-42.29 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Sarco	1711.9	1624.8	-5.09 %		TER Laja Energía Verde	240.0	100.0	-58.33 %	
PE Sierra Gorda Este	523.5	927.1	+77.08 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	489.6	437.9	-10.57 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	449.6	512.7	+14.04 %		TER Llanos Blancos	2.0	0.1	-93.00 %	
PE Taltal	844.3	817.5	-3.17 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	248.6	-26.01 %	
PE Tchamma	1120.3	1499.1	+33.81 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	482.0	367.5	-23.75 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	191.6	185.6	-3.15 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	66.2	55.0	-16.93 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	369.5	380.0	+2.83 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Almeyda	377.5	329.3	-12.77 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	110.0	116.8	+6.19 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	440.5	336.0	-23.73 %		TER MAITENCILLO	0.0	0.0	-	P
PFV Andes Solar II-B	997.2	463.5	-53.52 %		TER Mantos Blancos	0.0	1.1	GNP	DF
PFV Atacama Solar II	848.7	573.2	-32.46 %		TER Masisa	156.0	155.3	-0.43 %	LF
PFV Azabache	246.7	391.7	+58.77 %	LF	TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	747.1	439.9	-41.12 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2007.7	2029.1	+1.06 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	357.1	266.3	-25.43 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	548.2	493.3	-10.03 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	411.7	385.9	-6.27 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	913.5	2422.1	(*) +165.15 %	
PFV Chañares	180.7	106.5	-41.10 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	463.5	571.2	+23.22 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	411.3	575.7	+39.96 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	158.0	127.8	-19.09 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1243.7	1317.4	+5.93 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1085.2	1281.9	+18.12 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	44.0	94.9	+115.77 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV ELENA	131.1	0.0	-99.99 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	0.5	13.3	+2560.00 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	6046.0	6342.0	+4.90 %	
PFV El Pelicano	532.2	657.0	+23.44 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1250.0	1308.1	+4.65 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	922.4	769.5	-16.57 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	496.7	318.4	-35.89 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1923.2	1996.3	+3.80 %		TER Norgener-NTO1	2416.9	2355.4	-2.54 %	
PFV Huatacondo	453.9	220.4	-51.43 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Jama	164.9	266.5	+61.62 %		TER Nueva Aldea	1224.0	754.4	-38.37 %	
PFV Javiera	357.0	329.4	-7.72 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV LAS SALINAS	19.4	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	93.4	262.8	+181.36 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV La Huayca II	155.0	98.9	-36.20 %	LF	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	447.9	516.1	+15.22 %		TER Nueva Renca GNL	4945.7	4590.0	-7.19 %	
PFV La Silla	9.4	9.7	+3.64 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1047.0	GNP	
PFV Lalackama	335.5	291.7	-13.04 %	LF	TER Nueva Ventanas	2558.6	3162.7	+23.61 %	
PFV Lalackama II	93.7	86.1	-8.17 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	520.6	559.9	+7.54 %		TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	DF
PFV Los Loros	274.2	316.7	+15.48 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	17.4	11.0	-36.46 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	670.0	752.2	+12.28 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1344.4	1361.4	+1.27 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	234.9	260.3	+10.81 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	395.6	392.4	-0.80 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	3.1	37.3	+1103.23 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	373.8	378.0	+1.11 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	471.5	366.5	-22.27 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Pozo Almonte Solar II	63.9	50.4	-21.08 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	112.8	106.0	-5.96 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	302.9	335.8	+10.89 %		TER San Isidro I Gas Arg	5118.8	5011.7	-2.09 %	
PFV Rio Escondido	853.1	1082.8	+26.92 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	356.3	325.2	-8.73 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	174.1	193.7	+11.28 %		TER San Isidro II Gas Arg	5352.7	5578.3	+4.21 %	
PFV San Pedro	437.5	347.7	-20.51 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	322.6	212.9	-34.00 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	223.4	421.8	+88.78 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	898.9	551.9	-38.60 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	537.8	576.5	+7.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	560.8	885.2	+57.84 %		TER Santa Fe	1415.3	1064.5	-24.79 %	
PFV Tamaya Solar	37.8	406.2	+974.69 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	236.2	199.9	-15.36 %	LF	TER Santa Marta	360.2	193.8	-46.20 %	
PFV Usya	205.9	203.6	-1.13 %		TER Santa María	7887.4	6801.0	-13.77 %	
PFV Valle Escondido	676.7	892.0	+31.82 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	75.9	941.9	+1141.63 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Willka	-	0.0	-		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	87.9	50.6	-42.43 %	PMG	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	4.1	3.3	-19.90 %	PMG	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	27.1	59.2	+118.22 %	PMG	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	4.4	GNP	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	0.0	27.0	-	PMG	TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	116.6	145.7	+24.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	40.7	GNP	RO
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Llauquereo	32.0	34.7	+8.38 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	3791.0	2959.2	-21.94 %	DF
PMG HP MC1	143.7	214.0	+48.91 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP MC2	39.5	70.2	+77.75 %	PMG	TER Trapen	101.1	97.9	-3.18 %	
PMG HP MC3	55.2	56.0	+1.52 %	PMG	TER Trincao	65.8	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Mariposas	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	7.4	GNP	
PMG HP Nalcas	90.8	153.9	+69.59 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	0.0	63.5	-	PMG	TER Valdivia	471.9	241.7	-48.78 %	
PMG HP Palacios	4.6	0.0	-100.00 %	PMG	TER Ventanas II	2160.0	2199.0	+1.81 %	
PMG HP Piedras Negras	43.3	0.0	-100.00 %	PMG	TER Viñales	516.3	526.9	+2.06 %	
PMG HP Pulefu	225.6	225.4	-0.09 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Punta del Viento	71.3	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Renaico	16.9	17.3	+2.31 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Río Huasco	15.3	11.6	-24.38 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP San Clemente	0.0	66.7	-	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG Lucas Solar	-	0.0	-	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG PE La Esperanza	58.3	54.1	-7.22 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG PFV Antay	51.6	61.6	+19.30 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG PFV Castilla	12.0	16.6	+38.07 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG PFV De los Andes	54.1	0.0	-100.00 %	PMG	Total	231460.9	231036.6	-0.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMG North West	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.1	59.4	+0.51 %
PMGD HP Alto Hospicio	15.8	20.9	+32.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	38.4	34.1	-11.30 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	37.8	35.2	-6.80 %
PMGD HP Caliboro	21.8	19.5	-10.70 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.4	-
PMGD HP Collil	40.9	160.4	+292.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	9.8	-0.43 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	42.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	76.5	-
PMGD HP Dongo	35.5	39.3	+10.70 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.9	-
PMGD HP El Agrio	53.4	43.2	-19.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Brinco	0.0	0.0	-
PMGD HP El Canelo	84.5	85.3	+0.86 %
PMGD HP El Colorado	20.4	53.1	+160.11 %
PMGD HP El Diuto	68.3	65.2	-4.49 %
PMGD HP El Galpón	31.2	22.5	-27.90 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	92.8	98.1	+5.71 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	16.3	20.7	+26.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.5	25.9	+15.15 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	38.1	91.7	+140.41 %
PMGD HP La Bifurcada	0.0	0.0	-
PMGD HP La Compañía II	44.5	44.2	-0.71 %
PMGD HP La Montaña	46.8	32.3	-31.03 %
PMGD HP La Montaña II	21.4	19.3	-9.61 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	44.4	-
PMGD HP Las Vertientes	37.8	39.2	+3.83 %
PMGD HP Los Bajos	49.7	35.7	-28.30 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	64.0	-
PMGD HP Los Corrales II	23.2	23.5	+1.46 %
PMGD HP Los Morros	1.0	4.4	+324.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	45.0	70.8	+57.15 %
PMGD PFV Loica	6.6	5.2	-20.81 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.2	9.0	+45.22 %
PMGD PFV Loreto	11.2	3.9	-64.93 %
PMGD PFV Los Cisnes	-	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	9.6	0.7	-92.92 %
PMGD PFV Los Jotes	13.4	5.3	-60.15 %
PMGD PFV Los Lagos	8.6	2.1	-75.72 %
PMGD PFV Los Libertadores	18.1	15.8	-12.87 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	6.3	9.5	+50.28 %
PMGD PFV Los Molinos	36.1	37.4	+3.52 %
PMGD PFV Los Nogales	-	0.0	-
PMGD PFV Los Paltos	4.4	4.1	-6.59 %
PMGD PFV Los Patos	8.8	7.9	-10.45 %
PMGD PFV Los Perales	8.1	12.4	+53.09 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	12.3	9.1	-26.70 %
PMGD PFV Luce Solar	7.3	3.8	-47.53 %
PMGD PFV Luders	5.1	7.1	+39.80 %
PMGD PFV Lumbreras	9.8	12.3	+25.49 %
PMGD PFV Luna	6.9	3.1	-55.22 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.9	14.9	+0.02 %
PMGD PFV Maikono	1.8	10.9	+494.27 %
PMGD PFV Malaquita II	54.1	54.3	+0.48 %
PMGD PFV Malinke	5.7	6.1	+6.56 %
PMGD PFV Malloco	11.9	11.2	-5.74 %
PMGD PFV Manao	13.9	9.6	-31.23 %
PMGD PFV Mandinga	18.4	19.1	+3.87 %
PMGD PFV Marambio	6.5	5.2	-21.16 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	33.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.1	3.9	-51.76 %
PMGD PFV Marin	16.9	4.8	-71.91 %
PMGD PFV María Pinto	6.9	9.8	+41.72 %
PMGD PFV Meco Chillan	18.9	15.8	-16.66 %
PMGD PFV Meli	43.5	23.7	-45.47 %
PMGD PFV Membrillo	12.2	1.4	-88.40 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.1	4.1	-73.14 %
PMGD PFV Milán A	14.4	2.5	-82.33 %
PMGD PFV Mitchi	67.0	68.7	+2.54 %
PMGD PFV Montt	5.4	4.4	-18.33 %
PMGD PFV Mostazal	15.7	21.9	+39.49 %
PMGD PFV Moya	31.8	30.7	-3.46 %
PMGD PFV Mutupín	40.6	20.4	-49.75 %
PMGD PFV Nahuén	34.1	20.3	-40.62 %
PMGD PFV Nan	12.9	11.1	-13.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.1	7.3	-34.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	26.0	33.3	+28.32 %
PMGD HP Los Portones	44.5	42.0	-5.47 %
PMGD HP MSA-I	0.0	57.4	-
PMGD HP Maisán	5.9	9.7	+65.03 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.1	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Melo	45.2	39.6	-12.41 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	6.0	+60.30 %
PMGD HP Muchi	10.8	8.8	-19.10 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	10.0	9.8	-1.65 %
PMGD HP Palmar	141.2	152.0	+7.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.2	20.2	+24.35 %
PMGD HP Pichilonco	14.2	26.0	+82.73 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.5	15.1	+21.09 %
PMGD HP Purísima	9.1	9.0	-1.51 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	36.5	40.1	+9.79 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	31.7	36.2	+14.09 %
PMGD HP Río Trueno	109.2	109.3	+0.09 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	38.5	-
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.3	10.8	-4.36 %
PMGD HP Sauce Andes	8.8	7.8	-11.01 %
PMGD HP Trailelfú	33.7	36.0	+6.73 %
PMGD HP Tranquil	47.5	67.8	+42.70 %
PMGD HP Triful Triful	5.6	18.9	+235.16 %
PMGD PE El Arrebol	7.9	4.0	-49.67 %
PMGD PE El Nogal	6.2	92.2	+1379.86 %
PMGD PE Huajache	40.1	63.1	+57.50 %
PMGD PE Las Peñas	53.4	84.1	+57.49 %
PMGD PE Lebu III	35.0	10.1	-71.07 %
PMGD PE Raki	60.1	80.1	+33.37 %
PMGD PE Ucuquer	45.2	58.7	+29.68 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	19.5	11.9	-39.11 %
PMGD PFV Alcaldesa	23.7	16.3	-31.33 %
PMGD PFV Alcon Solar	45.5	20.7	-54.48 %
PMGD PFV Alhué	6.2	4.0	-35.27 %
PMGD PFV Alicahue	8.6	4.6	-47.09 %
PMGD PFV Alto Solar	8.0	0.9	-89.25 %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.1	6.1	+96.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	16.9	0.7	-95.99 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.9	9.9	-16.72 %
PMGD PFV Anakena	64.9	51.0	-21.48 %
PMGD PFV Antonia	11.9	2.5	-78.66 %
PMGD PFV Argomedo	42.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	23.0	6.3	-72.69 %
PMGD PFV Nihue	12.3	5.3	-57.37 %
PMGD PFV Norte Chico	5.5	3.4	-38.18 %
PMGD PFV Ocoa	7.9	9.5	+19.75 %
PMGD PFV Olivillo	23.1	34.7	+50.29 %
PMGD PFV Orion	7.6	6.5	-13.93 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.5	1.9	-95.83 %
PMGD PFV Ovejería	16.4	34.5	+110.06 %
PMGD PFV PAS1	63.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	21.5	15.3	-28.77 %
PMGD PFV Pachira	0.0	17.0	-
PMGD PFV Paine	69.8	69.8	-0.02 %
PMGD PFV Palto Sunlight	24.6	38.3	+55.27 %
PMGD PFV Pama	0.0	4.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	12.8	13.1	+1.78 %
PMGD PFV Panquehue II	12.9	12.9	+0.41 %
PMGD PFV Paraguay	12.4	10.3	-16.61 %
PMGD PFV Paranal	7.8	10.9	+40.06 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.0	6.4	-28.41 %
PMGD PFV Parque Curicura	20.5	7.5	-63.41 %
PMGD PFV Parque El Olivar	25.3	31.0	+22.51 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	7.6	-
PMGD PFV Parque La Colonia	48.4	32.2	-33.45 %
PMGD PFV Parque Nancagua	32.3	4.8	-85.11 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	14.2	20.7	+45.60 %
PMGD PFV Parque San Javier	13.3	10.3	-22.77 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	25.5	14.5	-43.02 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.6	22.6	-28.71 %
PMGD PFV Pastrán	64.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	30.9	18.6	-39.70 %
PMGD PFV Pedreros	5.8	8.3	+42.59 %
PMGD PFV Pegasus	7.8	6.8	-12.07 %
PMGD PFV Pelumpen	6.3	6.9	+9.49 %
PMGD PFV Penaflo	41.9	37.3	-11.01 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	7.5	+5.13 %
PMGD PFV Pepa	30.3	22.5	-25.71 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	5.0	3.3	-34.60 %
PMGD PFV Pica	2.1	2.2	+3.75 %
PMGD PFV Pichon	-	1.4	-
PMGD PFV Picunche	42.1	20.0	-52.51 %
PMGD PFV Piduco	8.1	6.6	-18.44 %
PMGD PFV Pilpilen	7.2	4.7	-35.28 %
PMGD PFV Piquero	25.5	38.4	+50.97 %
PMGD PFV Pirote	5.0	10.1	+102.00 %
PMGD PFV Pitotoy	12.2	2.7	-77.78 %
PMGD PFV Pitra	4.1	8.8	+112.55 %
PMGD PFV Placilla	0.0	5.1	-
PMGD PFV Playerito	11.4	7.2	-37.27 %
PMGD PFV Playero	11.4	7.3	-36.64 %
PMGD PFV Playeron	11.9	7.5	-37.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	4.6	5.8	+26.37 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.9	6.9	-0.39 %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.5	5.8	-53.20 %	PMGD PFV Población	6.5	3.5	-46.46 %
PMGD PFV Astillas	39.0	58.5	+50.02 %	PMGD PFV Portezuelo	11.2	4.2	-62.52 %
PMGD PFV Avel Solar	28.2	26.2	-7.40 %	PMGD PFV Pretty Field	14.9	9.8	-34.00 %
PMGD PFV Aviles	23.1	9.0	-61.17 %	PMGD PFV Puangue	14.0	14.6	+4.25 %
PMGD PFV Ayla	28.1	12.0	-57.44 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	23.1	-
PMGD PFV Bellavista	9.3	4.3	-53.84 %	PMGD PFV Puelche	8.2	6.3	-23.11 %
PMGD PFV Bellavista	64.3	69.6	+8.15 %	PMGD PFV Puente Solar	11.6	12.3	+5.85 %
PMGD PFV Berrueco	20.8	23.3	+12.10 %	PMGD PFV Pullalli	5.4	8.5	+57.41 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	6.9	11.9	+72.03 %
PMGD PFV Bér gamo	13.2	2.3	-82.31 %	PMGD PFV Queltehue	12.2	2.7	-77.65 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	46.6	18.6	-60.06 %	PMGD PFV Quetena	59.8	60.5	+1.14 %
PMGD PFV Cabilsol	6.7	5.3	-21.49 %	PMGD PFV Quillay	7.0	6.5	-7.15 %
PMGD PFV Cabrero	19.2	23.1	+20.42 %	PMGD PFV Quinantu	23.7	15.8	-33.54 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	48.6	62.8	+29.15 %	PMGD PFV Quinta	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RDCL SAN	12.0	29.3	+142.79 %
PMGD PFV Calama	72.9	72.4	-0.69 %	PMGD PFV RLA	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	5.4	4.0	-25.19 %	PMGD PFV Ranguil	9.0	4.2	-53.50 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.7	7.8	-50.70 %	PMGD PFV Ratulemus	10.5	6.1	-41.76 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	5.0	-60.24 %	PMGD PFV Rauquen	40.6	5.3	-87.07 %
PMGD PFV Canesa	6.2	5.3	-15.06 %	PMGD PFV Recoleta	35.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	6.6	2.8	-56.86 %	PMGD PFV Rexner	13.0	3.5	-72.87 %
PMGD PFV Cantillana	22.4	19.9	-11.48 %	PMGD PFV Rinconada	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caracoles	6.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	45.8	20.3	-55.61 %
PMGD PFV Casabermeja	27.3	25.9	-5.43 %	PMGD PFV Rinconada Norte	16.4	4.1	-74.96 %
PMGD PFV Casuto	5.0	4.0	-21.00 %	PMGD PFV Rodeo	11.5	4.9	-57.84 %
PMGD PFV Catemu	3.6	4.3	+20.00 %	PMGD PFV Romeria	44.6	4.4	-90.23 %
PMGD PFV Catán	6.3	3.9	-37.62 %	PMGD PFV Rosario	-	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	9.4	8.3	-12.08 %	PMGD PFV Rovián	12.2	4.5	-63.28 %
PMGD PFV Chacabuco	26.4	25.3	-4.05 %	PMGD PFV Río Peuco	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chalinga	14.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV SDSI	8.4	6.0	-28.49 %
PMGD PFV Champa	28.8	25.7	-10.78 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	14.2	3.6	-74.90 %
PMGD PFV Chancon	4.1	4.9	+18.78 %	PMGD PFV Salerno Solar	8.5	6.1	-28.18 %
PMGD PFV Chimbarongo	46.8	0.2	-99.57 %	PMGD PFV Samo Bajo	14.2	12.0	-15.47 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.1	4.8	-40.96 %	PMGD PFV San Antonio	41.2	13.5	-67.17 %
PMGD PFV Cipres	23.4	13.2	-43.76 %	PMGD PFV San Camilo	12.4	3.2	-74.23 %
PMGD PFV Citrino	6.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Carlos	8.3	5.2	-37.80 %
PMGD PFV Ckilir	45.5	71.0	+56.07 %	PMGD PFV San Emilio I	12.2	2.4	-80.07 %
PMGD PFV Cocharcas	5.8	6.4	+10.72 %	PMGD PFV San Francisco	6.3	10.5	+65.92 %
PMGD PFV Cocinillas	13.2	5.9	-55.55 %	PMGD PFV San Isidro	5.0	4.6	-9.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.5	-	PMGD PFV San José II	9.0	8.2	-8.25 %
PMGD PFV Colchagua	12.5	3.4	-73.00 %	PMGD PFV San Pedro	6.7	5.9	-11.64 %
PMGD PFV Colina	48.8	32.3	-33.78 %	PMGD PFV San Ramiro	35.4	12.7	-64.10 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Adriana	6.4	4.3	-32.34 %
PMGD PFV Condor Chepica	4.9	2.4	-51.88 %	PMGD PFV Santa Amelia	12.1	3.4	-71.46 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.7	9.9	-15.80 %	PMGD PFV Santa Carolina	12.9	1.5	-88.69 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.5	3.6	-44.87 %	PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	14.4	+28.39 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Clara	14.6	8.9	-38.63 %
PMGD PFV Cortijo	29.2	38.4	+31.61 %	PMGD PFV Santa Cruz	39.4	9.2	-76.66 %
PMGD PFV Covadonga	52.9	53.8	+1.71 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	43.9	13.5	-69.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	9.7	3.2	-67.11 %
PMGD PFV Cruz	16.4	7.4	-55.07 %
PMGD PFV Curacavi	10.4	13.0	+24.80 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.5	4.6	-46.04 %
PMGD PFV Dadinco	6.4	7.3	+13.42 %
PMGD PFV Darlín	18.7	30.5	+63.21 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.4	48.2	-6.23 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.8	3.9	-55.91 %
PMGD PFV Don Enrique	54.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.3	0.9	-82.51 %
PMGD PFV Don Jorge	15.9	4.0	-75.00 %
PMGD PFV Don Mariano	11.9	0.8	-92.92 %
PMGD PFV Don Martín	9.0	5.6	-37.98 %
PMGD PFV Don Rodrigo	12.6	6.8	-46.03 %
PMGD PFV Doñihue	14.6	10.3	-29.73 %
PMGD PFV Duqueco Solar	30.2	22.6	-25.22 %
PMGD PFV Eclipse	36.0	19.0	-47.31 %
PMGD PFV El Boco	15.1	19.4	+28.15 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	4.8	4.6	-4.37 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.8	4.4	-8.75 %
PMGD PFV El Chercan	-	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	7.7	7.9	+2.60 %
PMGD PFV El Chucao	7.7	7.0	-9.34 %
PMGD PFV El Cóndor	5.9	0.8	-86.38 %
PMGD PFV El Divisadero	9.3	14.8	+58.50 %
PMGD PFV El Estero	8.2	2.4	-70.94 %
PMGD PFV El Flamenco	27.6	11.7	-57.74 %
PMGD PFV El Huaso	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	-	10.0	-
PMGD PFV El Laurel	28.4	20.7	-26.92 %
PMGD PFV El Litre	43.3	38.7	-10.64 %
PMGD PFV El Monte	11.0	4.3	-60.96 %
PMGD PFV El Picurio	4.6	2.0	-56.52 %
PMGD PFV El Pilpen	8.0	10.8	+35.25 %
PMGD PFV El Píto	7.6	5.1	-33.03 %
PMGD PFV El Píuquen	7.7	7.5	-2.52 %
PMGD PFV El Queltehue	9.0	10.4	+15.56 %
PMGD PFV El Quemado	17.4	5.1	-70.85 %
PMGD PFV El Queule	16.0	5.4	-66.56 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	5.4	6.9	+26.12 %
PMGD PFV El Roble	9.6	11.8	+23.23 %
PMGD PFV El Romeral	38.8	3.9	-89.96 %
PMGD PFV El Salitral	20.1	14.7	-26.83 %
PMGD PFV El Sauce	9.6	3.5	-63.96 %
PMGD PFV El Sharon	9.8	4.0	-59.53 %
PMGD PFV El Tiuque	2.5	1.8	-27.25 %
PMGD PFV El Trigal	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	5.8	4.4	-24.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Emilia	50.4	8.2	-83.82 %
PMGD PFV Santa Ester	7.5	7.0	-6.27 %
PMGD PFV Santa Francisca	31.1	27.7	-11.00 %
PMGD PFV Santa Inés	12.9	6.2	-52.13 %
PMGD PFV Santa Julia	6.7	4.7	-30.00 %
PMGD PFV Santa Laura	5.7	4.0	-29.12 %
PMGD PFV Santa Luisa	8.0	6.2	-22.42 %
PMGD PFV Santa Margarita	12.0	3.7	-68.85 %
PMGD PFV Santa Rita	10.0	5.7	-42.75 %
PMGD PFV Santuario	6.5	4.7	-27.85 %
PMGD PFV Saturno Norte	22.7	4.2	-81.62 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	38.4	47.4	+23.35 %
PMGD PFV Sol del Norte	14.9	15.0	+0.82 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	58.5	42.7	-26.94 %
PMGD PFV Talca	19.8	15.1	-23.47 %
PMGD PFV Talhuén	12.3	0.5	-95.93 %
PMGD PFV Tallado	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tamarugo	17.2	17.2	-0.01 %
PMGD PFV Tambo Real	14.8	12.6	-15.01 %
PMGD PFV Taranto	24.8	10.3	-58.55 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	24.0	31.4	+31.11 %
PMGD PFV Til Til	6.4	3.5	-45.60 %
PMGD PFV Torino	9.6	5.7	-40.61 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.5	3.3	-73.25 %
PMGD PFV Trebal	13.6	12.3	-9.48 %
PMGD PFV Trebo	8.2	9.7	+18.60 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.3	2.7	-36.28 %
PMGD PFV Tricahue II	26.7	8.5	-68.24 %
PMGD PFV Trinidad	12.3	5.3	-57.05 %
PMGD PFV Tucucure	5.6	7.1	+26.07 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	0.3	-66.38 %
PMGD PFV Valle Este II	30.4	41.5	+36.24 %
PMGD PFV Valle Oeste II	30.8	40.5	+31.51 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	5.2	12.7	+144.62 %
PMGD PFV Ventisquero	-	5.3	-
PMGD PFV Venturada	22.2	20.0	-9.62 %
PMGD PFV Vicente	14.7	12.0	-18.31 %
PMGD PFV Victoria	64.6	64.7	+0.10 %
PMGD PFV Villa Alegre	15.8	10.3	-35.09 %
PMGD PFV Villa Cruz	5.6	5.3	-5.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	3.0	9.9	+227.40 %
PMGD PFV Villa Prat	5.4	2.8	-49.15 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	6.1	-
PMGD PFV Villa Solar	8.3	4.0	-52.66 %
PMGD PFV Violeta	-	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	11.4	5.9	-48.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	10.9	3.9	-64.55 %	PMGD PFV Yahutela	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	15.8	11.6	-26.33 %	PMGD PFV Ñihue	2.2	1.9	-15.21 %
PMGD PFV Erinome	7.3	6.1	-17.19 %	PMGD PFV Ñiquén	6.8	6.4	-6.32 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.6	4.5	-66.74 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	8.1	5.8	-28.15 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	5.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	12.2	3.0	-75.58 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	3.7	8.9	+142.42 %	PMGD TER Alcalí	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	12.6	4.1	-67.53 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	33.0	23.3	-29.28 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	4.2	12.9	+205.34 %	PMGD TER Bio Cruz	-	26.3	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	8.3	5.4	-35.30 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	5.4	3.9	-27.33 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	11.5	9.6	-16.71 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	39.8	8.2	-79.48 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	20.1	8.1	-59.75 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	41.5	8.5	-79.57 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	31.6	10.4	-67.06 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.3	8.8	-34.16 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	60.4	56.6	-6.15 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	8.6	6.2	-27.61 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	20.5	13.2	-35.80 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	44.5	43.0	-3.26 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	7.4	5.2	-29.46 %	PMGD TER Coelemu	-	39.3	-
PMGD PFV Guadalupe	32.9	6.7	-79.78 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	41.7	43.0	+3.07 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	8.6	3.8	-55.35 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	12.4	8.5	-31.66 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	8.3	5.7	-30.84 %	PMGD TER Curacautín	-	3.2	-
PMGD PFV Hormiga	5.1	2.5	-50.32 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.4	-47.27 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	5.1	6.3	+22.62 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	48.7	40.9	-15.95 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	11.5	3.5	-69.69 %	PMGD TER Doña Javiera	-	1.3	-
PMGD PFV Illapel 5X	9.6	5.4	-43.32 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	13.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	28.6	8.7	-69.48 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	5.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	48.2	41.4	-14.02 %	PMGD TER El Molle	-	27.6	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.7	1.0	-85.69 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.6	3.4	-38.75 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	19.8	2.2	-88.94 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	41.6	18.8	-54.81 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	7.9	9.5	+19.81 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	14.0	9.1	-35.21 %	PMGD TER HBS	-	11.3	-
PMGD PFV La Esperanza II	33.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	11.3	2.8	-75.70 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Foresta	7.9	4.2	-46.86 %
PMGD PFV La Frontera	17.9	7.4	-58.96 %
PMGD PFV La Gamboina	0.0	0.1	+501.58 %
PMGD PFV La Lajuela	13.1	8.5	-35.42 %
PMGD PFV La Ligua	5.6	8.2	+46.61 %
PMGD PFV La Manga	13.1	3.8	-70.94 %
PMGD PFV La Muralla	11.3	2.0	-82.08 %
PMGD PFV La Palma Solar	23.3	28.8	+23.59 %
PMGD PFV La Victoria	26.3	23.2	-11.55 %
PMGD PFV Lagunilla	8.4	9.2	+10.58 %
PMGD PFV Las Cabras	12.1	2.6	-78.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	41.7	7.0	-83.24 %
PMGD PFV Las Catitas	26.3	15.6	-40.82 %
PMGD PFV Las Chacras	5.4	0.3	-94.81 %
PMGD PFV Las Codornices	5.2	7.5	+43.46 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.5	7.6	+38.00 %
PMGD PFV Las Majadas	44.5	46.9	+5.33 %
PMGD PFV Las Mercedes	9.9	3.7	-62.09 %
PMGD PFV Las Mollacas	7.9	2.4	-70.14 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.6	7.3	+29.06 %
PMGD PFV Las Palomas	9.4	7.7	-18.62 %
PMGD PFV Las Perdices	5.2	6.3	+20.77 %
PMGD PFV Las Rojas	9.3	10.6	+14.09 %
PMGD PFV Las Tencas	37.0	7.4	-79.89 %
PMGD PFV Las Terrazas	5.6	14.5	+159.29 %
PMGD PFV Las Torcazas	12.7	5.2	-59.24 %
PMGD PFV Las Tortolas	5.7	7.3	+28.55 %
PMGD PFV Las Turcas	8.9	6.3	-29.21 %
PMGD PFV Lima	6.4	2.4	-63.08 %
PMGD PFV Linares	0.0	12.6	-
PMGD PFV Lingue	6.9	9.5	+37.63 %
PMGD PFV Lipangue	6.3	9.9	+57.46 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	7.0	9.0	+27.46 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	15.5	31.6	+104.79 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	16.1	13.4	-16.56 %
PMGD PFV Llay Llay	50.9	35.3	-30.69 %
PMGD PFV Lo Boza	0.8	1.4	+72.36 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.2	4.3	-57.77 %
PMGD PFV Lo Miranda	11.6	13.0	+11.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.7	4.9	-58.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	16.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	1.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.4	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	64.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	8257.6	7416.2	-10.19 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.
HE Canutillar	50.0	U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Posible cortocircuito al interior del generador, según SDCF 2023066210.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de la central por derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas de la central, según SDCF 2023042550.
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 Tocopilla-U16 GNL	88.0	Indisponible. Causa informada: Señal errónea en sistema de combustión, según IF 2023003275.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Puelche Sur	85.0	Limitado a 130 MW, según IL 2023001229.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	36.0	Limitada a 60 MW. Causa informada: En proceso de normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001298.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	96.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Guacolda 4	59.0	Limitada a 60 MW. Causa informada: Por control de material particulado, según IL 2023001297.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Cipreses	66.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV LAS SALINAS	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a realizar AGC. Causa informada: Problema de comunicaciones, según IL 2023001284.
TER Los Vientos Diésel	100.0	Central con nuevo mínimo técnico de 78 MW, debido a la limitación por RCA de los óxidos de nitrógeno, según IL 2023001052.
TER Quintero 1B GNL	100.0	TG1B presenta filtración de aceite en el intercambiador de calor aceite/agua, (con la unidad detenida NO se tiene filtración). Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG1A. La Unidad TG1B estando en servicio puede operar en todo su rango de generación desde mínimo técnico hasta plena carga y sin restricciones operativas para entregar SSCC., según IL 2023001270.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. TER Maitencillo, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:44	STM	S/E Pudahuel barra N°2 de 12 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Contaminación en aisladores y limpieza del aceite contaminado que se encuentra en la misma, sin consumos afectados, según SDCF 2023072134.
01:04	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas, según IF 2023002968.
02:41	STM	Línea de 110 kV A. Jahuel - Buin - Florida 1 cerrada, normalizada la topología, según IF 2023003263.
05:00	RNE	C. Guacolda U-4 limitada en 140 MW. Causa informada: Cámara de filtro con rotura, según IL 2023001294. Cancelada IL 2023001293.
05:30	STM	S/E Pudahuel barra N°2 de 12kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
05:45	Celeoredes	S/E Minero limitada. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol (tiempo de respuesta de una hora), según IL 2023001295.
06:06	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 18.9 MW, según IF 2023003268.
06:46	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:49	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:06	Scotta	C. Picoiquén disponible y sincronizada, según IF 2023003268.
07:51	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con anomalías térmicas en vano 62-63, según SDCF 2023072147.
07:51	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SDCF 2023072148.
08:29	Celeoredes	S/E 220kV Cumbre J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación árbol de leva del desconector 89J6-3, según SDCF 2023072152.
09:02	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:02	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:13	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
09:21	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:58	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de reconexión por retiro de cortezas de eucalipto en distintos puntos de línea como consecuencia de temporal de viento, según SICF 2023072191.
10:01	CGE	S/E La Palma C6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Adecuar la topología para disminuir la transferencia del transformador N°1, según SDCF 2023072190.
10:02	Celeoredes	S/E Minero cancelada limitación, según IL 2023001295.
10:08	STS	S/E Sangra transformador N°1 de 69/24 kV y 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de puntos con temperatura fase del 89ET1-2, según SDCF 2023072150.
11:01	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos correspondientes a Cemento Melón producto de la perturbación, según IF 2023003271.
11:17	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023072191
11:21	CGE	S/E La Palma Alimentador Centenario normalizado 100 % de los consumos.
11:21	CGE	S/E La Palma Alimentador Centenario reduce 1.2 MW de consumos por control de transferencia de TR1 de 66/15 kV 10 MVA.
11:25	RNE	C. Guacolda U-4 limitada a 60 MW. Causa informada: Por control de material particulado, según IL 2023001297.
11:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva - Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:48	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones limitada al 50% de generación con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realiza intervención por punto caliente detectado en Modulo N°1 del inversor B2, según SICF 2023072233.
12:30	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de Intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado hidráulico bocatoma Polcura, según SICF 2023072303.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
12:32	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J12 abiertos por control de transferencia de la Línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
13:19	CGE	S/E Los Peumos 52B1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023003269.
13:21	CGE	S/E Los Peumos 52B1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023003270.
13:22	Transec	S/E Charrúa Barra de 500 kV Sección B limitada. Causa informada: Protección diferencial de barra 87B sistema 1 bloqueada por error de indicación del desconectador 89K2-2, según IL 2023001300.
13:36	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos, según IF 2023003272.
13:42	CGE	S/E Curacautín se recupera 0.8 MW de consumos por redes de media tensión.
13:56	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 cerrada, según IF 2023003271.
14:12	Engie	C. PFV Pampa Camarones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023072233.
14:12	Generación	
14:12	CGE	S/E Curacautín se recupera 3.2 MW de consumos por redes de media tensión.
14:27	STS	S/E Sangra transformador N°1 de 69/24 kV y 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072150.
15:06	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2023003272.
16:06	Engie	S/E Central Diesel Tamaya 52H1 cancelada limitación, según IL 2023001240.
16:06	Generación	
16:07	Enor Chile	C. PE Puelche Sur Alimentador F5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente detectado, según SDCF 2023072418.
17:14	CGE	S/E Manso de Velasco Interruptor 52C4 Alimentador Villagrán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar sistema de control del 52C4, consumos serán transferidos, según SDCF 2023072458.
17:15	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 normalizada restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SICF 2023072148.
17:15	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072147.
17:15	Celeoredes	S/E Cumbre desconectador 89J6-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072152.
17:16	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada a 60 MW. Causa informada: En proceso de normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001298. Cancelada IL 2023001287.
17:39	Enor Chile	C. PE Cabo Leones III baja en forma intempestiva 142 MW.
18:18	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J12 cerrados.
19:01	Engie	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 245 MW, la frecuencia llega a los 49.70 Hz. Causa informada: Señal errónea en sistema de combustión, según IF 2023003275.
19:01	Generación	
20:29	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta por regulación de tensión.
21:19	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:24	Engie	C. Tocopilla U-16 disponible, según IF 2023003275.
22:24	Generación	
22:56	Engie	S/E Arica autotransformador N°3 110/66/13.8 kV 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.9 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Mal Paso, Vitor, Cuya, Chiza, Dolores y Minera Pampa Camarones, según IF 2023003277.
22:56	Transmisión	
23:11	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:12	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:25	Colbún	C. Santa María limitada a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla dâmpen aire caliente molino 10, según SICF 2023072544.
23:53	Engie	S/E Arica 52HT3 de línea de 110 kV Arica - Tap Off Dolores cierre manual sin éxito, según IF 2023003277.
23:53	Transmisión	

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -579.4 [MW]
02:34	Colbún	C. Angostura vierte.
04:22	Colbún	C. Angostura deja de verter.
06:40	Enel Generación	C. Antuco comienza a verter.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 828.2 [MW]
15:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -70.8 [MW/m]
15:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 72.5 [MW/m]

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		

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		
Puntilla	Hot Line principal.	04/06/2023	11:25		
Colbún	Hot Line de respaldo.	05/08/2023	00:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 10 de agosto de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substación	Origen Interno	Origen Externo	Programación	ID(a)	Substación	ID(b)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2023070464	Subestación	Ejecución Estada	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Desconectado	Origen Interno	Programado	1994	S/E CENTRAL EL ROMERO	17269	S/E CENTRAL EL ROMERO F3A		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento Anual de Cables de MT en campo	El nivel de riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acción	NA	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:30	11-08-23 02:30	10-08-23 18:51	11-08-23 00:43		
2023070463	Subestación	Ejecución Estada	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Desconectado	Origen Interno	Programado	1994	S/E CENTRAL EL ROMERO	17271	S/E CENTRAL EL ROMERO F3A		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento Anual de Cables de MT en campo	El nivel de riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acción	NA	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:00	11-08-23 02:00	10-08-23 18:51	11-08-23 00:42		
2023069816	Subestación	Ejecución Estada	PV SALVADOR S.A.	278	Desconectado	Origen Interno	Programado	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1262	PV SALVADOR 120/32KV 72MVA		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se requiere realizar mantenimiento preventivo, inspección visual, reaporte, Resistencia dielectrica, Resistencia de aislamiento, Balanceo de transformador y Tangente Delta en el transformador Principal 120/32KV de S/E PV Salvador	Los trabajos a realizar presentan riesgo bajo, ya que se realizarán con la S.E. Desenergizada.	Trabajos a realizar presentando riesgo bajo, ya que se realizarán con la S.E. Desenergizada.	NA	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 18:30	11-08-23 05:00	10-08-23 18:36	12-08-23 18:00			
2023072458	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomento	429	S/E MAMMO DE VELASCO	1146	S/E MAMMO DE VELASCO C4		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de control dañado asociado a Cto. 5243 Villalán de S/E Mamo Velasco, considera mediciones monotomograficas, Bloqueo de redubol monotomografico de Cel. Quéque 5243. Sin actividad de personal.	Por retiro de control dañado asociado a Cto. 5243 Villalán de S/E Mamo Velasco, considera mediciones monotomograficas, Bloqueo de redubol monotomografico de Cel. Quéque 5243. Sin actividad de personal.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 17:14	11-08-23 08:00	10-08-23 17:14	11-08-23 11:47				
2023072418	Subestación	Ejecución Estada	AR PULICHE SUR SPA	1833	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomento	2301	S/E PULICHE SUR	30468	S/E PULICHE SUR F1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión 5275 por reparación de punto caliente detectado. Condiciones requeridas: Abierto 5275 S/E PuchiSur.	Desconexión 5275 por reparación de punto caliente detectado. Condiciones requeridas: Abierto 5275 S/E PuchiSur.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 16:07	10-08-23 09:00	10-08-23 16:07	11-08-23 10:09			
2023070908	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	580	S/E MATEHCILLO	2585	S/E MATEHCILLO JH		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matehcillo: Excavación (calicata) en fundación de interruptor Palo R. Nota: Los trabajos se realizarán a nivel de gas. No requiere maquinaria pesada. Reintenciones.	Actividades: Calculos en patio de AT, S/E Matehcillo: Excavación (calicata) en fundación de interruptor Palo R. Nota: Los trabajos se realizarán a nivel de gas. No requiere maquinaria pesada. Reintenciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 15:30	11-08-23 08:00	10-08-23 11:09	10-08-23 18:28			
2023068397	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Programado	395	S/E COLO COLO	725	S/E COLO COLO C6		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión del palo C6 asociado al alimentador Rengo de S/E Colo Colo, por auditoría de protección, según carta DE 02042-19 del CEN-CIE. Los consumos en su totalidad serán trasladados ya sea de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del palo C6 asociado al alimentador Rengo de S/E Colo Colo, por auditoría de protección, según carta DE 02042-19 del CEN-CIE. Los consumos en su totalidad serán trasladados ya sea de distribución hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 14:00	10-08-23 10:00	10-08-23 11:01	10-08-23 11:20		
2023069468	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	583	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR ATRO 220/135/13,3KV 7MVA PAN DE AZÚCAR ATRO 220/135/13,3KV 7MVA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interior 135 kV ATRO, ATRO y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores 174, HTA, Reintenciones.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del palo C6 asociado al alimentador Rengo de S/E Colo Colo, por auditoría de protección, según carta DE 02042-19 del CEN-CIE. Los consumos en su totalidad serán trasladados ya sea de distribución hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 14:00	10-08-23 10:00	10-08-23 14:39	10-08-23 21:30			
2023071227	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado	Origen Interno	Programado	2061	S/E ENTRE ROS	23366	S/E ENTRE ROS K11		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Entre Ros: Normalizar presión de gas SF6 de BRK1-1.	Bajo	Actividades: Lavado de instalación en servicio (Transformador), S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interior 135 kV ATRO, ATRO y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores 174, HTA, Reintenciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 11:00	10-08-23 13:00	10-08-23 10:59	10-08-23 11:48		
2023069045	Subestación	Ejecución Estada	SITEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programado	1620	S/E MARIQUINA	14472	S/E MARIQUINA E3		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Puesta en Servicio de nuevo alimentador 5283 Sucaes de S/E Marquina. Considera prueba al palo de Transformero 23 kV S2783, prueba de concordancia y toma de carga de nuevo alimentador 5283 Sucaes. Fases coordinadas con Distribuidora SAESA. Actividad a S27-2783.	Riesgo controlado se realizará emersión y PES de equipo precalentado de nuevo alimentador 5283 de S/E Marquina.	Fases coordinadas con Distribuidora SAESA. Fases sujetas a condiciones climáticas. (P. 4232 requiere interno 378)	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 11:00	11-08-23 10:00	10-08-23 12:49	10-08-23 14:11		
2023072190	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomento	361	S/E LA PALMA	32835	S/E LA PALMA C6 26776 S/E LA PALMA C6		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por riesgo a la continuidad de suministro se requiere realizar la apertura del palo C6 de S/E La Palma con el fin de aducir la topografía para disminuir la transferencia del transformador N°2 de S/E La Palma, el cual está sometido parte de los consumos del transformador N°2, que actualmente se encuentran desconectados según DCF N°2023070506. No hay consumo afectado.	Bajo Controlado por procedimientos CSE	Asociado a Desconexión de Curso Fomento N°2023072026	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:55	11-08-23 02:00	10-08-23 10:01	11-08-23 18:54		
2023071228	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado	Origen Interno	Programado	2061	S/E ENTRE ROS	23377	S/E ENTRE ROS J12		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Entre Ros: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en interruptor 52112 (Paw 2) K12-1 (Paw 2).	Bajo	Actividades: S/E Entre Ros: Verificar y normalizar presión de gas SF6 de interruptor 52112 (Paw 2) y K12-1 (Paw 2). Condiciones: Palo línea K12-1, P6, Charría 2, Insoportable. Instalaciones en Rango: S.A.A. C.A. Entre Ros o S.A.A. C.A. Entre Ros. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosesos del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:30	10-08-23 11:00	10-08-23 10:00	10-08-23 10:59		
2023072012	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Programado	641	S/E LA VEGA	29000	S/E LA VEGA E3		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión del 5283 para MPB. No hay transferencia de consumo ya que ya encuentra normalmente abierto.	Riesgo bajo, MPB con desconexión.	MPB E3	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:16	10-08-23 18:16	10-08-23 11:01	10-08-23 20:25		
2023069149	Subestación	Ejecución Estada	SIS	83	Desconectado	Origen Interno	Programado	512	S/E LA UNION	363	BC S/E LA UNION ECE1 13.2KV 4.8 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de Bco. CCEE etapa 1 y 2 de 13.2 kV de S/E Unión, para realizar una revisión de la e interruptores e instalación de hubble TP	Nivel de riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconectadas.	Registro interno TP 2023-04151	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:00	10-08-23 18:00	10-08-23 11:57	10-08-23 11:36		
2023069797	Subestación	Ejecución Estada	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Intervención	Origen Interno	Programado	1738	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS	16711	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de UCE a S/E Punta Palmeras.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el procedimiento de Acción.	Es necesario el reemplazo de UCE debido a falla interna del equipo (menoros intermitentes). Durante la ejecución de los trabajos se perderá comunicación con el sistema SCSA por periodos acotados de tiempo (interferencia por ejecución de trabajos).	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:39	10-08-23 10:23		
2023070934	Subestación	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA VALLESA S.A.(Ej. Revision)	82	Intervención	Origen Externo	Programado	580	S/E MATEHCILLO	26171	S/E MATEHCILLO JH (IN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de estructura y postes de luminaria en futuro palo 07, intervención en cámara ambiente cercana a barra N°, asociado a labores de ampliación en S/E Matehcillo. Trabajos ejecutados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 5278 S/E Matehcillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Retiro de estructura y postes de luminaria en futuro palo 07, intervención en cámara ambiente cercana a barra N°, asociado a labores de ampliación en S/E Matehcillo. Trabajos ejecutados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 5278 S/E Matehcillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:00	10-08-23 20:00	10-08-23 09:53	10-08-23 19:00		
2023068843	Subestación	Ejecución Estada	DON GONDO TRANSMISION S.A.(Ej. Revision)	546	Intervención	Origen Externo	Programado	1607	S/E DON GONDO	15567	S/E DON GONDO J2 24145 S/E DON GONDO J4		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación equipo palo 220 kV, incluye marcas de barra y línea en S/E Pan de Azúcar. Trabajo realizado por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5214 en S/E Don Gondo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipo palo 220 kV, incluye marcas de barra y línea en S/E Pan de Azúcar. Trabajo realizado por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5214 en S/E Don Gondo.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 09:00	10-08-23 18:00	10-08-23 06:23	10-08-23 11:30		
2023063285	Subestación	Ejecución Estada	TRANSMISORA MULTISERVICIOS S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programado	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTER	15879	S/E RIO TOLTER J1		Revisión y poder fuerza	Sin limitación	Al trazo de SCSA 80000v Transmie solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 21 del Tap Off Rio Tolter debido a trabajos de corte y poda de árboles en sendas.	Solicitud por requerimiento de Transmie, quien debe especificar riesgos asociados.	S/E Tap Off Rio Tolter cuenta con interruptor 21 con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:00	10-08-23 18:04		
2023070580	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	2061	S/E ENTRE ROS	23377	S/E ENTRE ROS		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Entre Ros: Pruebas de comunicación del sistema SLP con las protecciones de la S/E. Instalaciones en Rango: Escala local S/E Entre Ros. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosesos del life de fuente: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ros: Pruebas de comunicación del sistema SLP con las protecciones de la S/E. Instalaciones en Rango: Escala local S/E Entre Ros. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosesos del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	11-08-23 10:00	10-08-23 10:00	11-08-23 18:00		
2023063585	Subestación	Ejecución Estada	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programado	1839	S/E CENTRAL TOCOPIELA	1484	CENTRAL TOCOPIELA 220/21 kV U16		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación equipo a través de sistema local U16 de RING.	Riesgo bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad de RING.	No reconectar 52016.	No tiene consumo afectado	ninguno						10-08-23 08:00	10-08-23 12:00	10-08-23 08:18	10-08-23 08:50
2023070966	Ejecución Estada	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programado	1893	S/E LAGUNAS	22998 22999 22702	S/E LAGUNAS J1 S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8		Lavado de Aislación	Sin limitación	Trabajos de Transmie, S/E Lagunas 220 kV: Lavado de aislación equipos primarios Palo 220V, pedaletes, Cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de línea, control de potencia y a dirección del viento considerando los siguientes puntos: CEE, J, ACE, J7, J7A, J8, J8A, J9, J9A, J9B, J9C, J9D, J9E, J9F, J9G, J9H, J9I, J9J, J9K, J9L, J9M, J9N, J9O, J9P, J9Q, J9R, J9S, J9T, J9U, J9V, J9W, J9X, J9Y, J9Z.	Trabajos de Transmie. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Trabajos de Transmie. A solicitud de Transmie, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar interruptor 528. No reconectar interruptor 529. No reconectar interruptor 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 06:34	10-08-23 14:51			
2023070584	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	572	S/E CENTRAL EL TORO	NO APLICA	NO APLICA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E El Toro: Mantenimiento preventivo de sistema SCSA local, URT GE D20.	Actividades: S/E El Toro: Mantenimiento preventivo de sistema SCSA local, URT GE D20. Instalaciones en Rango: Escala local S/E El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	11-08-23 18:00	10-08-23 11:32	11-08-23 18:00			
2023067160	Subestación	Ejecución Estada	TSG SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programado	2221	S/E ANA MARIA	28051 28052 28053 28054 28055	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a 17.2kV/20 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5221-5223-5224 y 5225 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a 17.2kV/20 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5221-5223-5224 y 5225 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 07:04	10-08-23 11:28		
2023067120	Subestación	Ejecución Estada	PAREDE QUALLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programado	1977	S/E TAP OFF QUALLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUALLAGUA J1		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a estructura de 17.220 kV (torres) - Lagunas. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructura de 17.220 kV (torres) - Lagunas. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 06:17	10-08-23 11:27		
2023068789	Subestación	Ejecución Estada	SOCIDAD SURGIRIA MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programado	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colibruha, proyecto CDO, bloquear a reconexión de las líneas SAN SIMON-LAGUNAS - TRANSELEC - 220 kV PV 591075, línea entre E471 15472 y FRONTERA-LAGUNAS 2 - TRANSELEC - 220 kV PV 59-802, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de subestación Palo Cuervo entre otros, se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma decales de EA, posteriormente apertura de barras, tapados, flechas de ducto, soldadura, curvado, reemplazo y bajada de tubería. Solo se realizan trabajos diversos. Se contemplará actividades a una distancia menor a 25m y comprenderá al uso, mantenimiento y reparaciones de camión de servidumbre y excavo de línea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motorvibrador, transporte de camiones con material de apertura, nivelación y reposa de perfilos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y accesos.	El riesgo es bajo, por lo tanto todas las medidas de mitigación contempladas.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de no reconectar interruptor 5217.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 06:56	10-08-23 11:33				
2023067639	Subestación	Ejecución Estada	INTERCHILE S.A.	346	Desconectado	Origen Externo	Programado	1794	S/E NUEVA MATEHCILLO	28588 28589	S/E NUEVA MATEHCILLO J8 S/E NUEVA MATEHCILLO J11		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizan pruebas de apertura y cierre de los interruptores 5211 y 5218, en el marco de las pruebas y cambio de ajuste que se realizarán en la Barra 2 y Barra 1 220kV de S/E Nueva Matehcillo declarada en ID: 2023067339 y 2023067056.	Riesgo bajo, siguiendo los protocolos de trabajo.	Se realizan pruebas de apertura y cierre de los interruptores 5211 y 5218, en el marco de las pruebas y cambio de ajuste que se realizarán en la Barra 2 y Barra 1 220kV de S/E Nueva Matehcillo declarada en ID: 2023067339 y 2023067056.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 23:00	10-08-23 08:07	10-08-23 18:35		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 28.08.2023 15:56:32
 Estación: Estación Estaca, Estación Estaca
 Total registros General: 218
 Total registros Subestación: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202306701	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2166	BA S/E LAGUNAS 220KV BFI BA S/E LAGUNAS 220KV BFD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, contempla los siguientes pafos: ICE2, JS, ICE, JI, J7, J1, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Bajo		Actividades: S/E LAGUNAS: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al anexo y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos: ICE2, JS, ICE, JI, J7, J1, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Lagunas: 5212, 5215, 5216, 5206, 52082, 5208, 5215, 5207, 5217, 5210 No reconectar Gieffios, 5212, 5213, 5215, 5216 No reconectar S/E San Simón: 5214, 5215 (500V RNE) No reconectar Frontera, 5248, 5202 No reconectar S/E Tap OFF Nueva Victoria: 5217 (500V a SGM N Victoria) y a su CC (RNE) No reconectar Tererón, S/E Collahuasi: 5211, 5212 (500V Collahuasi) No reconectar Tererón, S/E Nueva Pasa Altamira: 5218, 5219 (500V TEN) No reconectar Tererón, S/E Tap OFF Collahuasi: 5215 (500V (500V) No reconectar Subestación Lagunas: 5213, 5214, 5216 (500V) No reconectar Subestación Lagunas: 5212, 5213, 5219 (500V (RTHPH)) No reconectar Subestación Lagunas: 5211 (500V (500V)) No reconectar Subestación Lagunas: 5211 (500V a SGM N Victoria) y a su CC (RNE) No reconectar Subestación Lagunas: 5211 (500V Grupos Solar) No reconectar Tererón, S/E Grupa Solar: 5211 (500V Grupa Solar) No reconectar Subestación Matilla: 5211 No reconectar Subestación Lagunas: 5212, 5213, 5214, 5215 No reconectar Tererón, 5211 (500V), 5211 (500V) (500V) (500V) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Frontera, 5248, 5202 No reconectar Lagunas, C/E Palo Alto (RNE) Lagunas y Palo Lina 107, LAG Palo Alto Banco CC EE, 02, 200 VV Lagunas c/ 220V LAGunas-CHALCOCO, C1 o Palo Secundario Lagunas, C/E Palo Alto (RNE) Lagunas y Palo Lina 107, LAG Palo Alto	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 05:33	08-28-2023 16:26	
202306892	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSAEROS S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	717	S/E COLO COLO C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafos CC asociado al alimentador Pafos de S/E Colo Colo, por autoriza de protección, según Carta DE 00424-19 del CEN CEE. Los contactos en su totalidad serán traídos en red de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transaerón.		0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 09:40	08-28-2023 21:38		
202306860	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	3278 3277	MATILLA 220/33KV SOMA 2 MATILLA 220/33KV SOMA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos J1, J11, J12, J11 y E2 aislación de pedestal, marco de línea de acceso al avance en los labores de lavado.	Bajo		Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos J1, J11, J12, J11 y E2 aislación de pedestal, marco de línea de acceso al avance en los labores de lavado. Restricciones: Matilla: 5212, 5217, 5217, 5218 No reconectar Lagunas, 5210 No reconectar Tererón, P/F Nueva Pasa Solar: 5212, 5210 (500V RNE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Transformador N° 220/33 V Matilla y Transformador N° 220/33 V Matilla o L 220V Matilla - Lagunas, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de faena: No hay	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 05:33	08-28-2023 18:00	
202306809	Subestación	Ejecución Estaca	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23284	S/E MATENCILLO 124	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó cambio de ajustes de protección en el pafos 124 220KV en S/E Matencillo, cambio asociado a ECAP NUP 781 Proyes NUEVA NUEVA MATENCILLO.	Riesgo bajo, siguiendo los procedimientos de trabajo.		0	ninguno	modification_protection	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 08:07	08-28-2023 18:35		
202306843	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSAEROS S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	3216	S/E PALAFITOS	22893	S/E PALAFITOS HTS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. S/E Palafitos: Interruptor 32HT1. No reconectar línea 120KV Códigos Palafitos, por tareas de lavado de aislación línea 120 V energizada Códigos Palafitos.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En S/E Palafitos, señalar no reconectar 32HT1.	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 08:40	08-28-2023 21:23		
202306844	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSAEROS S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	3215	S/E PAFICHO	22849	S/E PAFICHO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. S/E Paficho: Interruptor 32HT1. No reconectar línea 120KV Códigos Paficho, por tareas de lavado de aislación línea 120 V energizada Códigos Paficho.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En S/E Paficho, señalar no reconectar 32HT1.	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 08:40	08-28-2023 21:23		
202306811	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSAEROS S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2038	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL I1	Riesgo y poder frías	Sin Limitaciones	S/E Santa Isabel: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al anexo y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos: ICE2, JS, ICE, JI, J7, J1, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 05:50	08-28-2023 17:33		
202307050	Subestación	Ejecución Estaca	PAFCO HYDRO PUNTA SIERRA SPA	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23606	S/E PUNTA SIERRA II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de aplicación de resina para el control de filtraciones de aceite en Transformadores de Corriente 220KV (TTC) del pafos J8, en condición desenergizado.	Riesgo bajo, con equipo desenergizado, con tierra provisionales, realizado por personal calificado.	Apertura de 5208, 8938, 1, 8938-2 (inyección de PE Punta Sierra continúa normal por pafos J7)	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 11:45	08-28-2023 13:45		
202306844	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSAEROS S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	13223	S/E CHUMAGUITO HT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de TC TP A Interruptor por proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.		0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 08:40	08-28-2023 15:52		
202306768	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2652	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE en SOOJ N° 15/2023 por trabajos de montaje de estructura de reconexión asociada a proyecto Demarcac.	Bajo		Instalación con restricción: S/E Pan de Azúcar: No reconectar Pafos Lina 1407 (HT7), PAZ-Vicuña Instalación en riesgo Pafos Lina 1407 (HT7) PAZ-Vicuña Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 05:33	08-28-2023 21:30	
202306881	Subestación	Ejecución Estaca	PARKQUE QUALLAGA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUALLAGA	21344	S/E TAP OFF QUALLAGA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales L 220 VV Lagunas - Tap Quallaga - Frontera, Asociado a proyecto C20 - Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transaerón. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 en Tap Off Quallaga.	El riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales L 220 VV Lagunas - Tap Quallaga - Frontera, Asociado a proyecto C20 - Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transaerón. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 en Tap Off Quallaga.	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 08:17	08-28-2023 18:51		
202306922	Subestación	Ejecución Estaca	SOCCIDAD 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 IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Victoria: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al anexo y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos: ICE2, JS, ICE, JI, J7, J1, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: Condición de no reconectar interruptor 3211.	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 06:56	08-28-2023 12:03		
202306916	Subestación	Ejecución Estaca	PARKQUE QUALLAGA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUALLAGA	21344	S/E TAP OFF QUALLAGA I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas marcos de las barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transaerón. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 en Tap Off Quallaga.	El riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 220KV, pedestales, cadenas marcos de las barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transaerón. Condiciones requeridas: No reconectar 3211 en Tap Off Quallaga.	0	ninguno	ninguno	08-28-2023	08-28-2023	08-28-2023 08:17	08-28-2023 15:16		
202306916	Subestación	Ejecución Estaca	MINERA ANTOFAGASTA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTOFAGASTA	21342 21343 21345 21346 21347 21348 21349 21350 21351 21352 21353 21354 21355 21356 21357 21358 21359 21360 21361 21362 21363 21364 21365 21366 21367 21368 21369 21370 21371 21372 21373 21374 21375 21376 21377 21378 21379 21380 21381 21382 21383 21384 21385 21386 21387 21388 21389 21390 21391 21392 21393 21394 21395 21396 21397 21398 21399 21400 21401 21402 21403 21404 21405 21406 21407 21408 21409 21410 21411 21412 21413 21414 21415 21416 21417 21418 21419 21420 21421 21422 21423 21424 21425 21426 21427 21428 21429 21430 21431 21432 21433 21434 21435 21436 21437 21438 21439 21440 21441 21442 21443 21444 21445 21446 21447 21448 21449 21450 21451 21452 21453 21454 21455 21456 21457 21458 21459 21460 21461 21462 21463 21464 21465 21466 21467 21468 21469 21470 21471 21472 21473 21474 21475 21476 21477 21478 21479 21480 21481 21482 21483 21484 21485 21486 21487 21488 21489 21490 21491 21492 21493 21494 21495 21496 21497 21498 21499 21500 21501 21502 21503 21504 21505 21506 21507 21508 21509 21510 21511 21512 21513 21514 21515 21516 21517 21518 21519 21520 21521 21522 21523 21524 21525 21526 21527 21528 21529 21530 21531 21532 21533 21534 21535 21536 21537 21538 21539 21540 21541 21542 21543 21544 21545 21546 21547 21548 21549 21550 21551 21552 21553 21554 21555 21556 21557 21558 21559 21560 21561 21562 21563 21564 21565 21566 21567 21568 21569 21570 21571 21572 21573 21574 21575 21576 21577 21578 21579 21580 21581 21582 21583 21584 21585 21586 21587 21588 21589 21590 21591 21592 21593 21594 21595 21596 21597 21598 21599 21600 21601 21602 21603 21604 21605 21606 21607 21608 21609 21610 21611 21612 21613 21614 21615 21616 21617 21618 21619 21620 21621 21622 21623 21624 21625 21626 21627 21628 21629 21630 21631 21632 21633 21634 21635 21636 21637 21638 21639 21640 21641 21642 21643 21644 21645 21646 21647 21648 21649 21650 21651 21652 21653 21654 21655 21656 21657 21658 21659 21660 21661 21662 21663 21664 21665 21666 21667 21668 21669 21670 21671 21672 21673 21674 21675 21676 21677 21678 21679 21680 21681 21682 21683 21684 21685 21686 21687 21688 21689 21690 21691 21692 21693 21694 21695 21696 21697 21698 21699 21700 21701 21702 21703 21704 21705 21706 21707 21708 21709 21710 21711 21712 21713 21714 21715 21716 21717 21718 21719 21720 21721 21722 21723 21724 21725 21726 21727 21728 21729 21730 21731 21732 21733 21734 21735 21736 21737 21738 21739 21740 21741 21742 21743 21744 21745 21746 21747 21748 21749 21750 21751 21752 21753 21754 21755 21756 21757 21758 21759 21760 21761 21762 21763 21764 21765 21766 21767 21768 21769 21770 21771 21772 21773 21774 21775 21776 21777 21778 21779 21780 21781 21782 21783 21784 21785 21786 21787 21788 21789 21790 21791 21792 21793 21794 21795 21796 21797 21798 21799 21800 21801 21802 21803 21804 21805 21806 21807 21808 21809 21810 21811 21812 21813 21814 21815 21816 21817 21818 21819 21820 21821 21822 21823 21824 21825 21826 21827 21828 21829 21830 21831 21832 21833 21834 21835 21836 21837 21838 21839 21840 21841 21842 21843 21844 21845 21846 21847 21848 21849 21850 21851 21852 21853 21854 21855 21856 21857 21858 21859 21860 21861 21862 21863 21864 21865 21866 21867 21868 21869 21870 21871 21872 21873 21874 21875 21876 21877 21878 21879 21880 21881 21882 21883 21884 21885 21886 21887 21888 21889 21890 21891 21892 21893 21894 21895 21896 21897 21898 21899 21900 21901 21902 21903 21904 21905 21906 21907 21908 21909 21910 21911 21912 21913 21914 21915 21916 21917 21918 21919 21920 21921 21922 21923 21924 21925 21926 21927 21928 21929 21930 21931 21932 21933 21934 21935 21936 21937 21938 21939 21940 21941 21942 21943 21944 21945 21946 21947 21948 21949 21950 21951 21952 21953 21954 21955 21956 21957 21958 21959 21960 21961 21962 21963 21964 21965 21966 21967 21968 21969 21970 21971 21972 21973 21974 21975 21976 21977 21978 21979 21980 21981 21982 21983 21984 21985 21986 21987 21988 21989 21990 21991 21992 21993 21994 21995 21996 21997 21998 21999 22000 22001 22002 22003 22004 22005 22006 22007 22008 22009 22010 22011 22012 22013 22014 22015 22016 22017 22018 22019 22020 22021 22022 22023 22024 22025 22026 22027 22028 22029 22030 22031 22032 22033 22034 22035 22036 22037 22038 22039 22040 22041 22042 22043 22044 22045 22046 22047 22048 22049 22050 22051 22052 22053 22054 22055 22056 22057 22058 22059 22060 22061 22062 22063 22064 22065 22066 22067 22068 22069 22070 22071 22072 22073 22074 22075 22076 22077 22078 22079 22080 22081 22082 22083 22084 22085 22086 22087 22088 22089 22090 22091 22092 22093 22094 22095 22096 22097 22098 22099 22100 22101 22102 22103 22104 22105 22106 22107 22108 22109 22110 22111 22112 22113 22114 22115 22116 22117 22118 22119 22120 22121 22122 22123 22124 22125 22126 22127 22128 22129 22130 22131 22132 22133 22134 22135 22136 22137 22138 22139 22140 22141 22142 22143 22144 22145 22146 22147 22148 22149 22150 22151 22152 22153 22154 22155 22156 22157 22158 22159 22160 22161 22162 22163 22164 22165 22166 22167 22168 22169 22170 22171 22172 22173 22174 22175 22176 22177 22178 22179 22180 22181 22182															

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023070812	Subestacion	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA VALLERMAN S.A.[en_Revisión]	656	Desconexión	Origen Interno	Programada	2116	S/E C.R. MANTENCULLO [EN_REVISIÓN]	20172, 20173, 20174, 20175, 20176, 20177, 20178, 20179, 20180, 20181, 20182, 20183, 20184, 20185, 20186, 20187, 20188, 20189, 20190, 20191, 20192, 20193, 20194, 20195, 20196, 20197, 20198, 20199, 20200	S/E C.R. MANTENCULLO H11, S/E C.R. MANTENCULLO E1, S/E C.R. MANTENCULLO E2, S/E C.R. MANTENCULLO F5A, S/E C.R. MANTENCULLO F71, S/E C.R. MANTENCULLO E3, S/E C.R. MANTENCULLO D4, S/E C.R. MANTENCULLO B81, S/E C.R. MANTENCULLO F701, S/E C.R. MANTENCULLO D01, S/E C.R. MANTENCULLO F702, S/E C.R. MANTENCULLO D02, S/E C.R. MANTENCULLO F703, S/E C.R. MANTENCULLO D03, S/E C.R. MANTENCULLO F704, S/E C.R. MANTENCULLO D04, S/E C.R. MANTENCULLO F705, S/E C.R. MANTENCULLO D05, S/E C.R. MANTENCULLO F706, S/E C.R. MANTENCULLO D06, S/E C.R. MANTENCULLO F707, S/E C.R. MANTENCULLO D07, S/E C.R. MANTENCULLO F708, S/E C.R. MANTENCULLO D08, S/E C.R. MANTENCULLO F709, S/E C.R. MANTENCULLO D09, S/E C.R. MANTENCULLO F710	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de extensión metálica y elevación de cruzada OPDW estructura 12 en LT 110 KV C.R.Mantencullo -Mantencullo. Condiciones requeridas: Alarma 52071, 50971-2, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266 y cables de media tensión en S/E C.R.Mantencullo. Cerrado 89971-1 en S/E C.R.Mantencullo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Instalación de extensión metálica y elevación de cruzada OPDW estructura 12 en LT 110 KV C.R.Mantencullo -Mantencullo. Condiciones requeridas: Alarma 52071, 50971-2, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266 y cables de media tensión en S/E C.R.Mantencullo. Cerrado 89971-1 en S/E C.R.Mantencullo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 10:52	12-08-23 00:15		
2023070810	Subestacion	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA VALLERMAN S.A.[en_Revisión]	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULLO [EN_REVISIÓN]	26171	S/E MANTENCULLO H6 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de extensión metálica y elevación de cruzada OPDW estructura 12 en LT 110 KV C.R.Mantencullo -Mantencullo. Condiciones requeridas: Alarma 52071, 50971-2, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266 y cables de media tensión en S/E Mantencullo. Cerrado 8996-17 en S/E Mantencullo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Instalación de extensión metálica y elevación de cruzada OPDW estructura 12 en LT 110 KV C.R.Mantencullo -Mantencullo. Condiciones requeridas: Alarma 52071, 50971-2, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266 y cables de media tensión en S/E Mantencullo. Cerrado 8996-17 en S/E Mantencullo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 10:52	12-08-23 00:15		
2023070938	Subestacion	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA VALLERMAN S.A.[en_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCULLO	26171	S/E MANTENCULLO H6 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de estructura luminaria pallo H7, intervención en casillero existente con arco a barraN7, asociados a labores de ampliación en S/E Mantencullo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No Recomendar 5296 S/E Mantencullo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de tensión.	Retiro de estructura luminaria pallo H7, intervención en casillero existente con arco a barraN7, asociados a labores de ampliación en S/E Mantencullo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No Recomendar 5296 S/E Mantencullo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 20:00	10-08-23 11:02	10-08-23 01:00		
2023070984	Subestacion	Ejecución Estada	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETTS	4882, 5482, 5484, 16075, 16076, 16077, 16078, 20834, 20835, 16075	S/E PELLETTS H1, S/E PELLETTS H2, S/E PELLETTS H3, S/E PELLETTS H4, S/E PELLETTS H5, S/E PELLETTS H6, S/E PELLETTS C71, S/E PELLETTS C72, S/E PELLETTS C73	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Pérdida suministro eléctrico a planta Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:31	10-08-23 11:43		
2023070940	Subestacion	Ejecución Estada	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de estructura luminaria pallo H7, intervención en casillero existente con arco a barraN7, asociados a labores de ampliación en S/E Mantencullo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No Recomendar 5282 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de tensión.	Retiro de estructura luminaria pallo H7, intervención en casillero existente con arco a barraN7, asociados a labores de ampliación en S/E Mantencullo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No Recomendar 5282 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 20:00	10-08-23 11:02	10-08-23 01:40		
2023070983	Subestacion	Ejecución Estada	CGE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SMI 4202, se solicita bloqueo a la recomanda enmoldado interruptor 5296 de S/E Las Compañías por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 09:15	10-08-23 01:03		
2023071116	Subestacion	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2268	S/E ALTO JAHUEL B8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles, canalizaciones, refuerzo y montaje de estructura, montaje de nuevos equipos primarios y conexiones de circuitos en AT, por obra de reemplazo de equipos primarios del pallo de 220 KV B8 -Chena 1 (NUP 3568). Trabajo general.	Medio	Restricciones: Interruptor transferido. (Una vez finalizados trabajos de reemplazo de FTCC, B808 y B809 en 10/02/2023)04:00. Una vez que se inicie a traves de pallo B8 instalaciones en riesgo. S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 220 KV sección 1 o 2 a línea de 220 KV Alto Jahuel -Chena circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna, S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	09-10-23 18:00	10-08-23 13:52	09-10-23 17:22		
2023071209	Subestacion	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2725	S/E SAN VICENTE A01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	-S/E San Vicente: Tendido y conexiones de cables de alarma de SFP a URT y conexión de contactos secos de estado de interruptor para protección de controlador de cierre "Switchtype".	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Tendido y conexiones de cables de alarma de SFP a URT y conexión de contactos secos de estado de interruptor para protección de controlador de cierre "Switchtype". Condiciones: Pulo Compañías AC203 SVT, independiente. Instalaciones en riesgo: S.A.A. C.A. San Vicente a S.A.A.C. C. San Vicente o Palla Linea LAGS SVT, tranchitos 1 a 7 Palla Linea LAGS, SVT, tranchitos 2 a 5 S.A.C.A. San Vicente a Barra 154 KV, Sección 5 San Vicente o Palla Linea LAGS, SVT, Conexión 2. Temporalidad de los Riesgos: durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: Subestación San Vicente, SFP- 52A261 verificar vías de riesgo bloqueado mediante procedimiento. Nota: Trabajo previo asociado a "Proyecto MNI Reemplazo del interruptor 52AC21 de S/E San Vicente 154 KV", NUP 3023.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 16:00	10-08-23 00:00	10-08-23 16:40		
2023071230	Subestacion	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23375, 23376, 23377	S/E ENTRE RIOS B9, S/E ENTRE RIOS B8, S/E ENTRE RIOS B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en Compartimento 7 (Fase 1), B803-3 (Fase 1) y B803-3 (Fase 1).	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en Compartimento 7 (Fase 1), B803-3 (Fase 1) y B803-3 (Fase 1). Condiciones: Instalaciones a intervenir: independientes. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Charrin Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: Subestación Entre Rios, Instalación de tierras provisionales en conductor de banda de F209.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 09:30	10-08-23 08:17	10-08-23 10:00		
2023087827	Subestacion	Ejecución Estada	AS ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	habeo muni edon	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará prueba SFR en S/E Tap Off Oeste	Riesgo bajo según actividad a realizar.	TAP OFF OESTE: INTERVENCIÓN EN ENVÍO DATOS AL COORDINADOR.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 20:00	10-08-23 08:42	10-08-23 20:00		
2023071097	Subestacion	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CMP por SODI 2165 y 2166 por Lavado de aislación de de líneas 110 KV CAP1 y CAP2, equipos primarios de SE Planta Pellets con sistema energizado	Bajo	Restricción: Hueso pallos 52H3 y 52H4 con bloqueo a la recomanda Instalación con riesgo Hueso pallos H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023071289	Subestacion	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CMP por SODI 2165 y 2166 por Lavado de aislación de de líneas 110 KV CAP1 y CAP2, equipos primarios de SE Planta Pellets con sistema energizado	Bajo	Restricción: Hueso pallos 52H3 y 52H4 con bloqueo a la recomanda Instalación con riesgo Hueso pallos H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023065071	Subestacion	Ejecución Estada	TRANSOSORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19161, 19162, 19163, 19164, 19165	S/E LOS CHANGOS H12, S/E LOS CHANGOS H3, S/E LOS CHANGOS H6, S/E LOS CHANGOS C06	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios: B9H3-1, B9H3-2, B9K6-1, B9K6-2, B9K6-3, B9K6-4, B9K6-5, B9K6-6, B9K6-7, B9H4-1, 10K6, 19K6 y F9K2.	Riesgos: Cortocircuitos, arcos eléctricos, riesgo de operación no deseada, Medidas de mitigación: Conocer y aplicar guía de memoria, mantener distancia segura de equipos energizados. Comunicación efectiva, aplicar y respetar 5 reglas de oro, aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipo a intervenir.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En S/E Los Changos abierto interruptores 52H3 y 52H4, alertas y bloqueados desconexiones B9H3-2, B9K6-2, B9K6-3, B9K6-4, B9K6-5, B9K6-6, B9K6-7, B9H4-1, B9H4-2, B9H4-3, B9H4-4, B9H4-5, B9H4-6, B9H4-7, B9H4-8, B9H4-9, B9H4-10, B9H4-11, B9H4-12, B9H4-13, B9H4-14, B9H4-15, B9H4-16, B9H4-17, B9H4-18, B9H4-19, B9H4-20, B9H4-21, B9H4-22, B9H4-23, B9H4-24, B9H4-25, B9H4-26, B9H4-27, B9H4-28, B9H4-29, B9H4-30, B9H4-31, B9H4-32, B9H4-33, B9H4-34, B9H4-35, B9H4-36, B9H4-37, B9H4-38, B9H4-39, B9H4-40, B9H4-41, B9H4-42, B9H4-43, B9H4-44, B9H4-45, B9H4-46, B9H4-47, B9H4-48, B9H4-49, B9H4-50, B9H4-51, B9H4-52, B9H4-53, B9H4-54, B9H4-55, B9H4-56, B9H4-57, B9H4-58, B9H4-59, B9H4-60, B9H4-61, B9H4-62, B9H4-63, B9H4-64, B9H4-65, B9H4-66, B9H4-67, B9H4-68, B9H4-69, B9H4-70, B9H4-71, B9H4-72, B9H4-73, B9H4-74, B9H4-75, B9H4-76, B9H4-77, B9H4-78, B9H4-79, B9H4-80, B9H4-81, B9H4-82, B9H4-83, B9H4-84, B9H4-85, B9H4-86, B9H4-87, B9H4-88, B9H4-89, B9H4-90, B9H4-91, B9H4-92, B9H4-93, B9H4-94, B9H4-95, B9H4-96, B9H4-97, B9H4-98, B9H4-99, B9H4-100, B9H4-101, B9H4-102, B9H4-103, B9H4-104, B9H4-105, B9H4-106, B9H4-107, B9H4-108, B9H4-109, B9H4-110, B9H4-111, B9H4-112, B9H4-113, B9H4-114, B9H4-115, B9H4-116, B9H4-117, B9H4-118, B9H4-119, B9H4-120, B9H4-121, B9H4-122, B9H4-123, B9H4-124, B9H4-125, B9H4-126, B9H4-127, B9H4-128, B9H4-129, B9H4-130, B9H4-131, B9H4-132, B9H4-133, B9H4-134, B9H4-135, B9H4-136, B9H4-137, B9H4-138, B9H4-139, B9H4-140, B9H4-141, B9H4-142, B9H4-143, B9H4-144, B9H4-145, B9H4-146, B9H4-147, B9H4-148, B9H4-149, B9H4-150, B9H4-151, B9H4-152, B9H4-153, B9H4-154, B9H4-155, B9H4-156, B9H4-157, B9H4-158, B9H4-159, B9H4-160, B9H4-161, B9H4-162, B9H4-163, B9H4-164, B9H4-165, B9H4-166, B9H4-167, B9H4-168, B9H4-169, B9H4-170, B9H4-171, B9H4-172, B9H4-173, B9H4-174, B9H4-175, B9H4-176, B9H4-177, B9H4-178, B9H4-179, B9H4-180, B9H4-181, B9H4-182, B9H4-183, B9H4-184, B9H4-185, B9H4-186, B9H4-187, B9H4-188, B9H4-189, B9H4-190, B9H4-191, B9H4-192, B9H4-193, B9H4-194, B9H4-195, B9H4-196, B9H4-197, B9H4-198, B9H4-199, B9H4-200, B9H4-201, B9H4-202, B9H4-203, B9H4-204, B9H4-205, B9H4-206, B9H4-207, B9H4-208, B9H4-209, B9H4-210, B9H4-211, B9H4-212, B9H4-213, B9H4-214, B9H4-215, B9H4-216, B9H4-217, B9H4-218, B9H4-219, B9H4-220, B9H4-221, B9H4-222, B9H4-223, B9H4-224, B9H4-225, B9H4-226, B9H4-227, B9H4-228, B9H4-229, B9H4-230, B9H4-231, B9H4-232, B9H4-233, B9H4-234, B9H4-235, B9H4-236, B9H4-237, B9H4-238, B9H4-239, B9H4-240, B9H4-241, B9H4-242, B9H4-243, B9H4-244, B9H4-245, B9H4-246, B9H4-247, B9H4-248, B9H4-249, B9H4-250, B9H4-251, B9H4-252, B9H4-253, B9H4-254, B9H4-255, B9H4-256, B9H4-257, B9H4-258, B9H4-259, B9H4-260, B9H4-261, B9H4-262, B9H4-263, B9H4-264, B9H4-265, B9H4-266, B9H4-267, B9H4-268, B9H4-269, B9H4-270, B9H4-271, B9H4-272, B9H4-273, B9H4-274, B9H4-275, B9H4-276, B9H4-277, B9H4-278, B9H4-279, B9H4-280, B9H4-281, B9H4-282, B9H4-283, B9H4-284, B9H4-285, B9H4-286, B9H4-287, B9H4-288, B9H4-289, B9H4-290, B9H4-291, B9H4-292, B9H4-293, B9H4-294, B9H4-295, B9H4-296, B9H4-297, B9H4-298, B9H4-299, B9H4-300, B9H4-301, B9H4-302, B9H4-303, B9H4-304, B9H4-305, B9H4-306, B9H4-307, B9H4-308, B9H4-309, B9H4-310, B9H4-311, B9H4-312, B9H4-313, B9H4-314, B9H4-315, B9H4-316, B9H4-317, B9H4-318, B9H4-319, B9H4-320, B9H4-321, B9H4-322, B9H4-323, B9H4-324, B9H4-325, B9H4-326, B9H4-327, B9H4-328, B9H4-329, B9H4-330, B9H4-331, B9H4-332, B9H4-333, B9H4-334, B9H4-335, B9H4-336, B9H4-337, B9H4-338, B9H4-339, B9H4-340, B9H4-341, B9H4-342, B9H4-343, B9H4-344, B9H4-345, B9H4-346, B9H4-347, B9H4-348, B9H4-349, B9H4-350, B9H4-351, B9H4-352, B9H4-353, B9H4-354, B9H4-355, B9H4-356, B9H4-357, B9H4-358, B9H4-359, B9H4-360, B9H4-361, B9H4-362, B9H4-363, B9H4-364, B9H4-365, B9H4-366, B9H4-367, B9H4-368, B9H4-369, B9H4-370, B9H4-371, B9H4-372, B9H4-373, B9H4-374, B9H4-375, B9H4-376, B9H4-377, B9H4-378, B9H4-379, B9H4-380, B9H4-381, B9H4-382, B9H4-383, B9H4-384, B9H4-385, B9H4-386, B9H4-387, B9H4-388, B9H4-389, B9H4-390, B9H4-391, B9H4-392, B9H4-393, B9H4-394, B9H4-395, B9H4-396, B9H4-397, B9H4-398, B9H4-399, B9H4-400, B9H4-401, B9H4-402, B9H4-403, B9H4-404, B9H4-405, B9H4-406, B9H4-407, B9H4-408, B9H4-409, B9H4-410, B9H4-411, B9H4-412, B9H4-413, B9H4-414, B9H4-415, B9H4-416, B9H4-417, B9H4-418, B9H4-419, B9H4-420, B9H4-421, B9H4-422, B9H4-423, B9H4-424, B9H4-425, B9H4-426, B9H4-427, B9H4-428, B9H4-429, B9H4-430, B9H4-431, B9H4-432, B9H4-433, B9H4-434, B9H4-435, B9H4-436, B9H4-437, B9H4-438, B9H4-439, B9H4-440, B9H4-441, B9H4-442, B9H4-443, B9H4-444, B9H4-445, B9H4-446, B9H4-447, B9H4-448, B9H4-449, B9H4-450, B9H4-451, B9H4-452, B9H4-453, B9H4-454, B9H4-455, B9H4-456, B9H4-457, B9H4-458, B9H4-459, B9H4-460, B9H4-461, B9H4-462, B9H4-463, B9H4-464, B9H4-465, B9H4-466, B9H4-467, B9H4-468, B9H4-469, B9H4-470, B9H4-471, B9H4-472, B9H4-473, B9H4-474, B9H4-475, B9H4-476, B9H4-477, B9H4-478, B9H4-479, B9H4-480, B9H4-481, B9H4-482, B9H4-483, B9H4-484, B9H4-485, B9H4-486, B9H4-487, B9H4-488, B9H4-489, B9H4-490, B9H4-491, B9H4-492, B9H4-493, B9H4-494, B9H4-495, B9H4-496, B9H4-497, B9H4-498, B9H4-499, B9H4-500, B9H4-501, B9H4-502, B9H4-503, B9H4-504, B9H4-505, B9H4-506, B9H4-507, B9H4-508, B9H4-509, B9H4-510, B9H4-511, B9H4-512, B9H4-513, B9H4-514, B9H4-515, B9H4-516, B9H4-517, B9H4-518, B9H4-519, B9H4-520, B9H4-521, B9H4-522, B9H4-523, B9H4-524, B9H4-525, B9H4-526, B9H4-527, B9H4-528, B9H4-529, B9H4-530, B9H4-531, B9H4-532, B9H4-533, B9H4-534, B9H4-535, B9H4-536, B9H4-537, B9H4-538, B9H4-539, B9H4-540, B9H4-541, B9H4-542, B9H4-543, B9H4-544, B9H4-545, B9H4-546, B9H4-547, B9H4-548, B9H4-549, B9H4-550, B9H4-551, B9H4-552, B9H4-553, B9H4-554, B9H4-555, B9H4-556, B9H4-557, B9H4-558, B9H4-559, B9H4-560, B9H4-561, B9H4-562, B9H4-563, B9H4-564, B9H4-565, B9H4-566, B9H4-567, B9H4-568, B9H4-569, B9H4-570, B9H4-571, B9H4-572, B9H4-573, B9H4-574, B9H4-575, B9H4-576, B9H4-577, B9H4-578, B9H4-579, B9H4-580, B9H4-581, B9H4-582, B9H4-583, B9H4-584, B9H4-585, B9H4-586, B9H4-587, B9H4-588, B9H4-589, B9H4-590, B9H4-591, B9H4-592, B9H4-593, B9H4-594, B9H4-595, B9H4-596, B9H4-597, B9H4-598, B9H4-599, B9H4-600, B9H4-601, B9H4-602, B9H4-603, B9H4-604, B9H4-605, B9H4-606, B9H4-607, B9H4-608, B9H4-609, B9H4-610, B9H4-611, B9H4-612, B9H4-613, B9H4-614, B9H4-615, B9H4-616, B9H4-617, B9H4-618, B9H4-619, B9H4-620, B9H4-621, B9H4-622, B9H4-623, B9H4-624, B9H4-625, B9H4-626, B9H4-627, B9H4-628, B9H4-629, B9H4-630, B9									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación report: 28.08.2023 16:56:32
 Estado: Ejecución Estada, Ejecución Estada
 Total registros General: 218
 Total registros Subestación: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Subestación	ID(b)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Tiempo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Causa	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023080470	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220V BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220V BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bajo	Se realizó la instalación de equipos energizados para 220 V por parte 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, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148										

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 28.08.2023 15:56:52

Filtros: Operación Estima, Ejecución Estima

Total registros General: 218

Total registros Subestacion: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023069911	Subestacion	Ejecución Estima	ENGE	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1002	S/E MEJILLONES	17130	S/E MEJILLONES 110 KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, rango bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar, S21; S22; S23; S21F; S21H; S21J; S21K; S21L; S21M; S21N; S21O; S21P; S21Q; S21R; S21S; S21T; S21U; S21V; S21W; S21X; S21Y; S21Z; S21AA; S21AB; S21AC; S21AD; S21AE; S21AF; S21AG; S21AH; S21AI; S21AJ; S21AK; S21AL; S21AM; S21AN; S21AO; S21AP; S21AQ; S21AR; S21AS; S21AT; S21AU; S21AV; S21AW; S21AX; S21AY; S21AZ; S21BA; S21BB; S21BC; S21BD; S21BE; S21BF; S21BG; S21BH; S21BI; S21BJ; S21BK; S21BL; S21BM; S21BN; S21BO; S21BP; S21BQ; S21BR; S21BS; S21BT; S21BU; S21BV; S21BW; S21BX; S21BY; S21BZ; S21CA; S21CB; S21CC; S21CD; S21CE; S21CF; S21CG; S21CH; S21CI; S21CJ; S21CK; S21CL; S21CM; S21CN; S21CO; S21CP; S21CQ; S21CR; S21CS; S21CT; S21CU; S21CV; S21CW; S21CX; S21CY; S21CZ; S21DA; S21DB; S21DC; S21DD; S21DE; S21DF; S21DG; S21DH; S21DI; S21DJ; S21DK; S21DL; S21DM; S21DN; S21DO; S21DP; S21DQ; S21DR; S21DS; S21DT; S21DU; S21DV; S21DW; S21DX; S21DY; S21DZ; S21EA; S21EB; S21EC; S21ED; S21EE; S21EF; S21EG; S21EH; S21EI; S21EJ; S21EK; S21EL; S21EM; S21EN; S21EO; S21EP; S21EQ; S21ER; S21ES; S21ET; S21EU; S21EV; S21EW; S21EX; S21EY; S21EZ; S21FA; S21FB; S21FC; S21FD; S21FE; S21FF; S21FG; S21FH; S21FI; S21FJ; S21FK; S21FL; S21FM; S21FN; S21FO; S21FP; S21FQ; S21FR; S21FS; S21FT; S21FU; S21FV; S21FW; S21FX; S21FY; S21FZ; S21GA; S21GB; S21GC; S21GD; S21GE; S21GF; S21GG; S21GH; S21GI; S21GJ; S21GK; S21GL; S21GM; S21GN; S21GO; S21GP; S21GQ; S21GR; S21GS; S21GT; S21GU; S21GV; S21GW; S21GX; S21GY; S21GZ; S21HA; S21HB; S21HC; S21HD; S21HE; S21HF; S21HG; S21HH; S21HI; S21HJ; S21HK; S21HL; S21HM; S21HN; S21HO; S21HP; S21HQ; S21HR; S21HS; S21HT; S21HU; S21HV; S21HW; S21HX; S21HY; S21HZ; S21IA; S21IB; S21IC; S21ID; S21IE; S21IF; S21IG; S21IH; S21II; S21IJ; S21IK; S21IL; S21IM; S21IN; S21IO; S21IP; S21IQ; S21IR; S21IS; S21IT; S21IU; S21IV; S21IW; S21IX; S21IY; S21IZ; S21JA; S21JB; S21JC; S21JD; S21JE; S21JF; S21JG; S21JH; S21JI; S21JJ; S21JK; S21JL; S21JM; S21JN; S21JO; S21JP; S21JQ; S21JR; S21JS; S21JT; S21JU; S21JV; S21JW; S21JX; S21JY; S21JZ; S21KA; S21KB; S21KC; S21KD; S21KE; S21KF; S21KG; S21KH; S21KI; S21KJ; S21KK; S21KL; S21KM; S21KN; S21KO; S21KP; S21KQ; S21KR; S21KS; S21KT; S21KU; S21KV; S21KW; S21KX; S21KY; S21KZ; S21LA; S21LB; S21LC; S21LD; S21LE; S21LF; S21LG; S21LH; S21LI; S21LJ; S21LK; S21LL; S21LM; S21LN; S21LO; S21LP; S21LQ; S21LR; S21LS; S21LT; S21LU; S21LV; S21LW; S21LX; S21LY; S21LZ; S21MA; S21MB; S21MC; S21MD; S21ME; S21MF; S21MG; S21MH; S21MI; S21MJ; S21MK; S21ML; S21MN; S21MO; S21MP; S21MQ; S21MR; S21MS; S21MT; S21MU; S21MV; S21MW; S21MX; S21MY; S21MZ; S21NA; S21NB; S21NC; S21ND; S21NE; S21NF; S21NG; S21NH; S21NI; S21NJ; S21NK; S21NL; S21NM; S21NO; S21NP; S21NQ; S21NR; S21NS; S21NT; S21NU; S21NV; S21NW; S21NX; S21NY; S21NZ; S21OA; S21OB; S21OC; S21OD; S21OE; S21OF; S21OG; S21OH; S21OI; S21OJ; S21OK; S21OL; S21OM; S21ON; S21OO; S21OP; S21OQ; S21OR; S21OS; S21OT; S21OU; S21OV; S21OW; S21OX; S21OY; S21OZ; S21PA; S21PB; S21PC; S21PD; S21PE; S21PF; S21PG; S21PH; S21PI; S21PJ; S21PK; S21PL; S21PM; S21PN; S21PO; S21PP; S21PQ; S21PR; S21PS; S21PT; S21PU; S21PV; S21PW; S21PX; S21PY; S21PZ; S21QA; S21QB; S21QC; S21QD; S21QE; S21QF; S21QG; S21QH; S21QI; S21QJ; S21QK; S21QL; S21QM; S21QN; S21QO; S21QP; S21QQ; S21QR; S21QS; S21QT; S21QU; S21QV; S21QW; S21QX; S21QY; S21QZ; S21RA; S21RB; S21RC; S21RD; S21RE; S21RF; S21RG; S21RH; S21RI; S21RJ; S21RK; S21RL; S21RM; S21RN; S21RO; S21RP; S21RQ; S21RR; S21RS; S21RT; S21RU; S21RV; S21RW; S21RX; S21RY; S21RZ; S21SA; S21SB; S21SC; S21SD; S21SE; S21SF; S21SG; S21SH; S21SI; S21SJ; S21SK; S21SL; S21SM; S21SN; S21SO; S21SP; S21SQ; S21SR; S21SS; S21ST; S21SU; S21SV; S21SW; S21SX; S21SY; S21SZ; S21TA; S21TB; S21TC; S21TD; S21TE; S21TF; S21TG; S21TH; S21TI; S21TJ; S21TK; S21TL; S21TM; S21TN; S21TO; S21TP; S21TQ; S21TR; S21TS; S21TT; S21TU; S21TV; S21TW; S21TX; S21TY; S21TZ; S21UA; S21UB; S21UC; S21UD; S21UE; S21UF; S21UG; S21UH; S21UI; S21UJ; S21UK; S21UL; S21UM; S21UN; S21UO; S21UP; S21UQ; S21UR; S21US; S21UT; S21UU; S21UV; S21UW; S21UX; S21UY; S21UZ; S21VA; S21VB; S21VC; S21VD; S21VE; S21VF; S21VG; S21VH; S21VI; S21VJ; S21VK; S21VL; S21VM; S21VN; S21VO; S21VP; S21VQ; S21VR; S21VS; S21VT; S21VU; S21VV; S21VW; S21VX; S21VY; S21VZ; S21WA; S21WB; S21WC; S21WD; S21WE; S21WF; S21WG; S21WH; S21WI; S21WJ; S21WK; S21WL; S21WM; S21WN; S21WO; S21WP; S21WQ; S21WR; S21WS; S21WT; S21WU; S21WV; S21WW; S21WX; S21WY; S21WZ; S21XA; S21XB; S21XC; S21XD; S21XE; S21XF; S21XG; S21XH; S21XI; S21XJ; S21XK; S21XL; S21XM; S21XN; S21XO; S21XP; S21XQ; S21XR; S21XS; S21XT; S21XU; S21XV; S21XW; S21XZ; S21YA; S21YB; S21YC; S21YD; S21YE; S21YF; S21YG; S21YH; S21YI; S21YJ; S21YK; S21YL; S21YM; S21YN; S21YO; S21YP; S21YQ; S21YR; S21YS; S21YT; S21YU; S21YV; S21YW; S21YX; S21YY; S21YZ; S21ZA; S21ZB; S21ZC; S21ZD; S21ZE; S21ZF; S21ZG; S21ZH; S21ZI; S21ZJ; S21ZK; S21ZL; S21ZM; S21ZN; S21ZO; S21ZP; S21ZQ; S21ZR; S21ZS; S21ZT; S21ZU; S21ZV; S21ZW; S21ZX; S21ZY; S21ZZ									
										22740	S/E MEJILLONES HS														
										22741	S/E MEJILLONES IS														
										22742	S/E MEJILLONES JS														
										22743	S/E MEJILLONES KS														
										22744	S/E MEJILLONES LS														
										22745	S/E MEJILLONES MS														
										22746	S/E MEJILLONES NS														
										22747	S/E MEJILLONES OS														
										22748	S/E MEJILLONES PS														
										22749	S/E MEJILLONES QS														
										22750	S/E MEJILLONES RS														
										22751	S/E MEJILLONES SS														
										22752	S/E MEJILLONES TS														
										24020	S/E MEJILLONES UA														
										24021	S/E MEJILLONES UB														
										24022	S/E MEJILLONES UC														
										24023	S/E MEJILLONES UD														
										24024	S/E MEJILLONES UE														
										24025	S/E MEJILLONES UF														
2023072134	Subestacion	Ejecución Estima	SOCCIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	712	S/E PUDAHUEL	876	BA S/E PUDAHUEL 12KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza del aceite contaminado que se encuentra en la barra y aislación	Se requiere desconexión urgente de la barra 12KV #72, por contaminación en aisladores y limpieza del aceite contaminado que se encuentra en la misma.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 00:00	10-08-23 06:00	10-08-23 00:44	10-08-23 05:10	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación report: 28.08.2023 15:56:32

Estados: Ejecución Estada, Ejecución Estada

Total registros General: 218

Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Operativo	Origen	Programación	ID(a)	Central	ID(C)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023072544	Central Generadora	Ejecución Estada	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	240	Unidad quedara estable con 2 motores.	Bajo nivel unidad quedara estable	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)				10-08-23 23:30	11-08-23 11:00	10-08-23 23:25	11-08-23 14:26	
2023069790	Central Generadora	Ejecución Estada	PANDEZ EDUCO CAMPO LINDO S.A.	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.3	Se requiere realizar monitoreo trimestral de ruidos. PE limitado en 30.1 MW con detención de lubricos 1.8, 19, 20, 24, 25, 41, 42, 44	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Se requiere realizar monitoreo de ruidos. PE limitado en 30.1 MW con detención de lubricos 1.8, 19, 20, 24, 25, 41, 42, 44	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)			10-08-23 23:25	10-08-23 23:59	10-08-23 20:58	10-08-23 22:26	
2023069788	Central Generadora	Ejecución Estada	PANDEZ EDUCO CAMPO LINDO S.A.	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.1	Se requiere realizar monitoreo trimestral de ruidos. PE limitado en 30.1 MW con detención de lubricos 1.8, 19, 20, 24, 25, 41, 42, 44	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Por falta de comunicación se requiere realizar pruebas de verificación de control de las compuertas hidráulicas del embalse Juncal por indisponibilidad remota. Debido al mal tiempo en la zona cordillerana es necesario tener disponibilidad remota en caso de aumento intempestivo de caudal y sedimentación para no provocar daños en las instalaciones del Embalse.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)			10-08-23 15:55	10-08-23 18:40	10-08-23 15:57	10-08-23 17:03	
2023073381	Central Generadora	Ejecución Estada	NO TRANQUILIZO S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	184	HP HORNOTOS	270	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	6.8	Se requiere realizar pruebas de verificación de control de compuertas hidráulicas del embalse Juncal.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)				10-08-23 14:30	10-08-23 20:00	10-08-23 14:38	11-08-23 12:42	
2023010995	Central Generadora	Ejecución Estada	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Programada	164	HP MAMPIL	61	HP MAMPIL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará configuración de señales de monitoreo, sincronización torera y cambio configuración de alarma Aux. CV 2 a Trip Aux. CV 2. Para conexión de señales de sincronización en análisis de operación de protección por falla ocurrida el 25.07.2023 en Unidad N°7 (P212030205). Los trabajos se realizarán sólo sobre protección asociada al generador de la unidad.	Riesgo bajo. Se realizará carga de Configuración de señales de sincronización y cambiar configuración de alarma Aux. CV 2 a Trip Aux. CV 2. Trabajos se realizarán con unidad desconectada.	Este trabajo se realizará con unidad detenida y fuera del horario de generación según recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			10-08-23 14:00	10-08-23 15:00	10-08-23 14:08	10-08-23 14:44	
2023072231	Central Generadora	Ejecución Estada	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	384	PIV PAMPA GARDACHONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2.5	Invertir B2	Nivel de riesgo bajo. Se trabajara con equipo desenergizado	Parque continuara en servicio con una reducción del 50% de la generación correspondiente	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)				10-08-23 11:40	10-08-23 13:40	10-08-23 11:48	10-08-23 14:12
2023067920	Central Generadora	Ejecución Estada	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	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: U1, U2, U3, U4, U5, U6, U7, U8, U9 y U5.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)				10-08-23 10:00	10-08-23 11:00	10-08-23 09:52	10-08-23 11:04
2023067920	Central Generadora	Ejecución Estada	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	120	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: U13, U16, U17 y U18.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)				10-08-23 10:00	10-08-23 11:00	10-08-23 09:52	10-08-23 11:04
2023067920	Central Generadora	Ejecución Estada	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE	4211	PE MALLECO NORTE - TPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	88	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, U41, U42, U43, U44, U45, U46, U47, U48, U49 y U56.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)				10-08-23 10:00	10-08-23 11:00	10-08-23 09:52	10-08-23 11:04
2023070787	Central Generadora	Ejecución Estada	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER EM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0.01	Desenergización transformador auxiliar EM y pruebas en vacío y con carga	Todavía los riesgos asociados se encuentran controlados	Energización transformador auxiliar, el programa podría sufrir cambios, los que serán informados en línea. Etapas: día 1: energización (mantener en vacío) medición de parámetros día 2: Tráfico energizado en vacío. día 3: Tráfico energizado y prueba de carga al 20% de SAA día 4: Tráfico energizado y prueba de carga al 20% de SAA día 5: Tráfico energizado y prueba de carga al 50% de SAA día 6: Tráfico energizado y prueba de carga al 50% de SAA y desconexión tráfico. día 7: Tráfico energizado y prueba de carga al 80% de SAA día 8: Tráfico energizado y prueba de carga al 20% de SAA. Se fin probas	No tiene consumo afectado	ninguno	PMM (Prueba en Mantenimiento Mayor)				10-08-23 10:00	11-08-23 10:00	11-08-23 00:00	11-08-23 17:50
2023010319	Central Generadora	Ejecución Estada	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	103	HP SAN IGNACIO	105	HP SAN IGNACIO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Efectuar traslado de anillos coaxiales de la unidad generadora.	Bajo	Efectuar traslado de anillos coaxiales de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)				10-08-23 09:00	10-08-23 19:00	10-08-23 09:25	10-08-23 20:22
2023071205	Central Generadora	Ejecución Estada	PRIME ENERGIA CHILE S.A.	589	Intervención	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	304	Pruebas de inyección de energía de 200MVA, para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de Prime Energy	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)				10-08-23 09:00	10-08-23 12:00	10-08-23 21:24	10-08-23 21:34
2023072439	Central Generadora	Ejecución Estada	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A. [In Revision]	1324	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	1697	HP ALLIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Impresión de botasomas y embalar por acumulación de material	Se realiza la impresión de botasomas para preparar el ingreso de material a la tubería y redreto	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)				10-08-23 08:42	10-08-23 17:20	10-08-23 08:42	10-08-23 17:08	
2023063965	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELECTRICA CAMEL S.A.	334	Desconexión	Origen Interno	Programada	324	HP MALICANUELO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se solicita desconexión de las unidades 1 y 2 de Malicanuelo por actividades programadas, correspondientes a pruebas eléctricas en generadores.	Bajo, pues los trabajos se realizarán con la unidad 1 y 2 de la central Malicanuelo desconectada.	Ambas unidades estarán detenidas en el transcurso de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)				10-08-23 08:00	10-08-23 20:00	10-08-23 07:02	10-08-23 15:05
2023070811	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELECTRICA VALLENAR S.A. [In Revision]	636	Desconexión	Origen Interno	Programada	610	TER MATEHCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de extensión metálica y elevación de cruzeta OPGW estructura 12 en LT 110	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instructivos desenergizados.	Instalación de extensión metálica y elevación de cruzeta OPGW estructura 12 en LT 110	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 10:52	12-08-23 00:15

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 28.08.2023 16:56:32

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 218

Total registros Línea: 116

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202307004	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo: Excavación (calicata) en fundación de Interruptor Pajilla J1.	Actividades: Calicata en patio de AT, S/E Matencillo. Excavación (calicata) en fundación de interruptor Pajilla J1. Nota: Los trabajos se realizarán a nivel de piso. No ingresará maquinaria pesada. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, S/E Matencillo S/E Matencillo: Delimitación de zona de trabajo. Solemnete ingreso de personal autorizado en AT. Solemnete se autoriza excavación manual. Respetar las distancias de seguridad y señalización para resguardar altura máxima indicada en procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 12:00	10-08-23 15:30	10-08-23 11:09	10-08-23 16:28		
202307062	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de empresa CSE por trabajos en red de media tensión, en cruce con Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2.	Actividades: Solicitud de empresa CSE por trabajos en red de media tensión, en cruce con línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Restricción: No Rescatar interruptores de Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 10:00	10-08-23 18:00	10-08-23 10:23	10-08-23 18:00	
202307291	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corte Frenado	454	VICTORIA - TRAFUGEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA TRAFUGEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV Victoria-Trafugen como medida de precaución operacional por retiro de cortinas de escalafón en distintos puntos de línea como consecuencia de trabajos de corte.	Riesgo controlado por procedimientos internos de CSE Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 09:56	10-08-23 18:00	10-08-23 09:58	10-08-23 11:17	
2023069678	Línea	Ejecución Exitosa	PRODE ENERGÍA GUICESTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1484	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Respecto a la reconexión de S213 en S/E Tap Off Línea Blanca a solicitud de Transelac debido a trabajos de lavado de aislación sobre instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar 220 KV (gafes, transformadores y barras).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac. Documento gobernado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 09:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:31	10-08-23 16:41	
2023070257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1404 1405	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C2 EL RODOO - TAP CENTRAL SANTA MARÍA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARÍA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación dañadas y limpieza manual de aislación en estructuras. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos en S/E Alto Jahuel (ID: 2023058811).	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 09:00	10-08-23 17:00	10-08-23 09:25	10-08-23 17:50	
2023070256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C1 EL RODOO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación dañadas y limpieza manual de aislación en estructuras. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos en S/E Alto Jahuel (ID: 2023058811).	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 09:00	10-08-23 17:00	10-08-23 09:24	10-08-23 17:50	
2023061296	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2000	Intervención	Origen Interno	Programada	1516	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A. - NUEVA PANQUEHA - ACORCAQUA 110KV	80 3198 1535 76	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 EST 199 - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 EST 399A - EST 199 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACORCAQUA 110KV C1 EST 399B - EST 199 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACORCAQUA 110KV C1 EST 399B - EST 199 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACORCAQUA 110KV C1 EST 399B - EST 199 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Basico Energía Renovable, se requiere la No Reconexión de LT 110KV Nueva Panqueha - Acorcaqua, por trabajos de Montaje de torres de accionamiento SIDA 120 - 8. Trabajo se realiza entre estructuras E 100 y E 206 (411 10 KV ACORCAQUA - Esperanza, relacionado a Proyecto reconexión "Los Vilanos", MUP 1075.	Riesgo a controlado por Basico Energía Renovable.	Restricción a la reconexión será suspendida diariamente con normalización de topología.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 19:00	10-08-23 08:22	10-08-23 17:01
2023063404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	FRUTILAR - FRUTILAR NORTE 220KV	3799 3800	EST 396 - EST 17 C1 220KV C1 EST 17 C1 - FRUTILAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a E-410.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Frutillar - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023063417	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARMA 220KV	4031 4866 4033 4021 3622 4022	TAP OFF RIO TOLTEN - EST 234A 220KV C1 SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARMA 220KV C1 EST 234A - LASTARMA 220KV C1 EST 234A - LASTARMA 220KV C1 (EN REVISION) EST 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 (EN REVISION) EST 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarma, C1 y Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarma, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS y TransMision.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023063411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LASGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULU - LOS LASGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023065558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINED - PUERTO MONTT 220 KV	3881 4266 4267	TINED - EST. 573N 220KV C1 EST 573N - EST 641 220KV C1 EST 641 - PUERTO MONTT 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Pemas y Gornes Chirco 2.2 desde Estructura 641 a marzo de línea de S/E Puerto Montt	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tined - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023065589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINED - PUERTO MONTT 220 KV	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LANDQUIQUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 562N - TAP LANDQUIQUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Pemas y Gornes Chirco 2.2 desde Estructura 641 a marzo de línea de S/E Puerto Montt	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tined - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023065717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	817	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220KV Talta-Tap Talta, C1, RETIRO CADENA TESTIGO EST. OS.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Talta-Tap Talta, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28
2023066245	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 16:00	10-08-23 08:37	10-08-23 12:03
2023066290	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	1208 1089 4268	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 CA GUACOLDA - MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5219 y 5210.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 16:00	10-08-23 08:37	10-08-23 12:05
2023069667	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1 y 30	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación entre Torres N° C1 y 30	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes Señalización y reconectar: 912403, 912414 S/E La Puna Señalización y reconectar: 91011, 91012	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:47	10-08-23 12:45
2023068348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARÍA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARÍA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada. Restricciones: Torres, S/E Ma. Elena: S214, S215, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, S212, S213, S215, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV María Elena-Frontera, C2 y 1.220KV María Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023068349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARÍA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARÍA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada. Restricciones: Torres, S/E Ma. Elena: S214, S215, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Frontera, S212, S213, S215, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV María Elena-Frontera, C2 y 1.220KV María Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023068482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220KV Frontera-Laguna, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: 1.220KV Frontera-Laguna, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras: 91011 - 9104, Torre, 1201 - 1204, Fecha de ejecución: 08-11-2021. Plazo Entrega Informe: 7 días, OCM: 8259642 Restricciones: Frontera, S214, S215 No reconectar Lagunas, S212 No reconectar Toreros, Tap Off Quilagua S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220V Frontera-Laguna, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 28.08.2023 15:56:32
 Estado: Ejecución Efectiva, Ejecución Efectiva
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 136

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño(1)	Tipo Trabajo	Previsión	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
202306817	Línea	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	CONDONES - PALAFRITOS 220KV	1873 4933	CONDONES - EST. N°72 110KV C1 EST. N°71 - PALAFRITOS 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se requiere no reconectar LT 110 KV Condones - Palafritos por farras de Lavado de aislamiento con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Farras con agua de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en ID. Trabajos controlados con el Control Operativo Solicitado. Se SEP Palafritos Bloquear Reconexión Automática S211 y SEP Condones Bloquear Reconexión Automática S212 (PT 2023 0212 registro interno Transmex).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	11-08-23 09:00	10-08-23 08:05	12-08-23 08:17
202306849	Línea	Ejecución Efectiva	INTERKHELE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV C1	3562 3566	EST. 71 3 - LAGUNAS 220KV C1 EST. 71 3 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Bajo riesgo de disparo a la LT 220KV Ana María - Lagunas 2x220 KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en servicio de Ana María fueron gestionadas con TSSF y ENOR de SODI. Para realizar los trabajos, en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas, No reconectar interruptor S218. No reconectar interruptor S218. S/E Ana María, No reconectar interruptor S215, S212. No reconectar interruptor S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 07:30	10-08-23 15:21
202306892	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Línea 220 KV Atacama - Esméralda C1, Pintura señalización areas de cuerpo de estructuras (no incluye crucetas) en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S217 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esméralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esméralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28
202306700	Línea	Ejecución Efectiva	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°71) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°72) 220KV	1480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°71) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°71) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo a la reconexión del S211 en S/E Tap Off Llanos Blancos a solicitud de Transmex, quienes realizarán trabajos de lavado de aislación a estructuras de la Línea de 220 KV Par de Aislac- Adonar- Teck CDA.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transmex. Documento generado a solicitud de Transmex.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 06:31	10-08-23 16:41	
202306704	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°71) 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°72) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°76 y 126 y N°44 a 154 PENDIENTE LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°1 a 7 y LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°253 a 613.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°76 a 126 y N°44 a 154 (PENDIENTE) LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°1 a 7 y LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°253 a 613. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Andacollo, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Llanos Blancos, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 17:42
202306792	Línea	Ejecución Efectiva	JALISCOAR TRANSGASION S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1282	LABERINTO - KIMAL 220KV	3081	LABERINTO - EST.118 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	se realizará trabajo de lavado de aisladores de línea eléctrica energizada	riesgo bajo ya que empresa realiza lavado con agua desmineralizada a presión con agua ionizada	Señalar no reconectar usar laberinto paños 2021, 2022 y usar Kimal paños 111, 112.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:25	10-08-23 16:36
202306745	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1347	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3005 3006	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de SAESA (Según SODI 1329) Lavado de aisladores L 220 KV María Elena-Kimal C1 y C2.	Instalaciones en Riesgo: L 220 KV María Elena-Kimal C1 o L 220 KV María Elena-Kimal C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de SAESA (Según SODI 1329) Lavado de aisladores L 220 KV María Elena-Kimal C1 y C2. Restricciones: Terreos, S/E María Elena, S214 y S215 No reconectar. Terreos, S/E Kimal, S214 y S215 No reconectar. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 21:30
202306742	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3062 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de SAESA (Según SODI 1329) Lavado de aisladores L 220 KV María Elena-Kimal C1 y C2.	Instalaciones en Riesgo: L 220 KV María Elena-Kimal C1 o L 220 KV María Elena-Kimal C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de SAESA (Según SODI 1329) Lavado de aisladores L 220 KV María Elena-Kimal C1 y C2. Restricciones: Terreos, S/E María Elena, S212 y S217 No reconectar. Terreos, S/E Kimal, S218 y S219 No reconectar. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 21:30
202307049	Línea	Ejecución Efectiva	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA (En Revisión)	1729	Intervención	Origen Interno	Programada	1728	PARRACOTA - WILKA 220KV	4213	PARRACOTA - WILKA 220KV C1 (EN REVISION)	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Primeras energización en vacío de la Línea de 220 KV Parracota - Wilka desde SE Parracota.	Riesgo propio de la primera energización de instalaciones nuevas, muy baja ya que se procede con estricto apego a la guía de medidas y a la planificación.	Los trabajos se realizaron con estricto apego a los procedimientos, guía de manuales y a planificaciones previas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	12-08-23 15:04	19-08-23 17:00
2023067581	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST.31 C1 220KV C1 EST. 31 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles L 137 a E 650.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 21:30
2023068058	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, FT1, FT2, E1 y E2 aisladores de potencial, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, FT1, FT2, E1 y E2 aisladores de potencial, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Matilla, S211, S217, S218 No reconectar. Lagunas, S210 No reconectar. Terreos, PV Atacama Solar, S253, S250 (SODI RNE) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Transformador N°2 220/93 V Matilla o Transformador N°2 220/93 V Matilla o L 220KV Matilla - Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 18:00	
2023068069	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 21:30
2023068077	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3458 3461 3462 3463 3464	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PARE 154KV C1 TAP PARE - TAP TUNCHO 154KV C1 TAP TUNCHO - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV P. de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV P. de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 21:30
2023068087	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de paréntesis y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de paréntesis y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 21:30
2023068210	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUERBICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOED 154KV C1 TAP TILCOED - TAP NUEVA MALDON 154KV C1 TAP NUEVA MALDON - TINGUERBICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiribica-Punta Carbi, C1 o L 154KV Tinguiribica-Punta Carbi, C2 o L 154KV Tinguiribica-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiribica - Punta Carbi, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguiribica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 16:28
2023068211	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1498	PUNTA DE CORTES - TINGUERBICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOED 154KV C1 TAP TILCOED - TAP NUEVA MALDON 154KV C1 TAP NUEVA MALDON - TINGUERBICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiribica-Punta Carbi, C1 o L 154KV Tinguiribica-Punta Carbi, C2 o L 154KV Tinguiribica-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiribica - Punta Carbi, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguiribica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 16:28
2023068212	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUERBICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA NE. SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUERBICA - ESTRUCTURA NE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguiribica-Punta Carbi, C1 o L 154KV Tinguiribica-Punta Carbi, C2 o L 154KV Tinguiribica-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiribica - Punta Carbi, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguiribica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 16:28
2023068241	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	4762 4763	CANAL MELADO - TAP ARMERILLO 220 KV C1 TAP ARMERILLO - LOMA ALTA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Loma Alta-Canal Melado, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Loma Alta-Canal Melado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 16:28
2023068258	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Rahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Rahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 17:42
2023068280	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:13	10-08-23 18:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDb)	Línea	IDC)	Tamaño)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023059327	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEODIPOS 220KV	8600	TARAPACA - GEODIPOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, (Sod 154) bloque a la reconexión de la L 220 Tarapacá -Dingillo C1 en apoyo a los trabajos de construcción de ascensores.	Instalaciones en Riego: L 220 KV Tarapacá-Dingillo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, bloque a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá -Dingillo C1 en apoyo a los trabajos de construcción de ascensores. Para Cruz entre varas L1-C2 se construyeron Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en HA, posteriormente Apertura de Zona y traslado. Solo se realizan trabajos durante. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de caminos de servidumbre y acceso de Línea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, Transporte de camiones con material de aporte, instalación y mejora de proteles, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y acceso. Además de trabajos de quillada de tuberos, reemplazamiento de cameros, curvado, soldadura. Restricciones: S/E Tarapacá 5211 No reconectar S/E Dingillo 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de línea. No hay.		ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30	
2023059415	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAPALAU SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPALAU 220KV	8697 8698 8699 8700 8701 8702 8703 8704 8705 8706 8707 8708 8709 8710 8711 8712 8713 8714 8715	LAGUNAS - EST 180 220KV C2 EST 180 - EST 202 220KV C2 EST 202 - EST 296 220KV C2 EST 296 - COLLAPALAU 220KV C2 LAGUNAS - EST 180 220KV C1 EST 180 - EST 202 220KV C1 EST 202 - EST 296 220KV C1 EST 296 - COLLAPALAU 220KV C1	Lavado de Atalación	Sin limitaciones	S/E Laguna 220KV Troncal: Realizar Lavado de atalación equipos primario: Pato 220V, pedanales, lederna de los meros y de las burras principales 1 y 2 y transferencia, marco de línea, conforme al anexo y a la dirección del punto corresponden los siguientes pafos: 022, 06, 05, 07, 07L, 08, 08L, 04, 04L, 02, 02L, 03, 03L, 01, 01L, 01A, 01B.	Bajo. Lavado de atalación por dentro en S/E Lagunas	Se instala Tarjeta de Sulfatación No reconectar en S/E Lagunas en 5213 y 5214. En S/E Colahuasi 5213 y 5216.		ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 06:20	10-08-23 14:26		
2023059452	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo: Excavación (calicata) en fundación de interruptor Pafos A y B.	Excavación en patio de AT, S/E Matencillo: Excavación (calicata) en fundación de interruptor Pafos A y B. Los trabajos se realizarán a nivel de piso. No se requiere maquinaria pesada. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea. Subestación Matencillo, S/E Matencillo S/E Matencillo: Delimitación de zona de trabajo. Solemne Ingreso de personal autorizado en AT. Solemne de auditoría excavación manual. Respetar las distancias de seguridad y sulfatación para respetar altura máxima indicada en procedimiento de trabajo. Subestación Matencillo, Delimitar la zona de trabajo.		ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 12:00	10-08-23 08:03	10-08-23 11:09			
2023059453	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a L 220KV Matencillo-Algarobal, C2 y C3.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023059454	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a L 220KV Matencillo-Algarobal, C2 y C3.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023059454	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a L 220KV Matencillo-Algarobal, C2 y C3.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023059463	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 09 a 20.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023059464	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 09 a 20.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 16:28		
2023059582	Línea	Ejecución Entera	ODDOLIO CHILE - DIVISION LINDERO MALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1089	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PAFNO DE MAFI# 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PAFNO DE MAFI# 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Atalación	Sin limitaciones	Lavado de atalación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Schlack	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MMH# RECONECTAR 5211 S/E ENCUENTRO RECONECTAR 5213		ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 20:00	10-08-23 10:09	10-08-23 20:00		
2023059613	Línea	Ejecución Entera	AEG GENER	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1104	NORBERN - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORBERN - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORBERN - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - NORBERN 220KV C2	Lavado de Atalación	Sin limitaciones	Lavado de atalación línea Norgerm - Crucero Cbs 1 y Cb 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar trabajos	Condiciones requeridas: S/E Norgerm/Estación y Reconexión F/S 5212 - 5212 - S/E Cruz/Sellador y Reconexión F/S 5213 y 5213; S/E La Cruz/Sellador y Reconexión F/S 5211 - 5212 - 5212/1 - 5212; S/E Barriles Sellador y M# 5211, 5212, 5231/1.		ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:26	10-08-23 12:22		
2023059786	Línea	Ejecución Entera	COE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI GAVY	144	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Roca y poda de árboles	Sin limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de poda y roca con instalación en servicio, considera bloque de reconexión interruptor 5285 de de SE Ovale		ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:36	10-08-23 17:39			
2023059880	Línea	Ejecución Entera	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	906	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POJAPACO (TRANSELEC) 500KV	1763 1764	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POJAPACO (TRANSELEC) 500KV C1 NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POJAPACO (TRANSELEC) 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Cerrada Transmisión: Arriazo de la nueva LT 2400KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra, bajo la LT 2400KV Nueva Pan de Azúcar - Pojapaco entre la T174 - T175.	Extra riesgo de disparo de la LT 2400KV Nueva Pan de Azúcar - Pojapaco: Riesgo de ocurrencia bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.		ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:07	10-08-23 18:03			
2023059964	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30		
2023059973	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNELAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNELAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30		
2023059974	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1651	HUALPEN - GUINDO 220KV	3961	HUALPEN - EST 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30		
2023059983	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y reemplazamiento de repurgadora en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio			ninguno		10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30		

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 28.08.2023 15:56:32
 Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 116

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Comorro	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202306992	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
202306993	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
202307017	Línea	Ejecución Externa	COMPAÑÍA DEÓN REYES DE COLLAPARUA SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	3083	ENCUENTRO - COLLAPARUA 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000 5001 5002 5003 5004 5005 5006 5007 5008 5009 5010 5011 5012 5013 5014 5015 5016 5017 5018 5019 5020 5021 5022 5023 5024 5025 5026 5027 5028 5029 5030 5031 5032 5033 5034 5035 5036 5037 5038 5039 5040 5041 5042 5043 5044 5045 5046 5047 5048 5049 5050 5051 5052 5053 5054 5055 5056 5057 5058 5059 5060 5061 5062 5063 5064 5065 5066 5067 5068 5069 5070 5071 5072 5073 5074 5075 5076 5077 5078 5079 5080 5081 5082 5083 5084 5085 5086 5087 5088 5089 5090 5091 5092 5093 5094 5095 5096 5097 5098 5099 5100 5101 5102 5103 5104 5105 5106 5107 5108 5109 5110 5111 5112 5113 5114 5115 5116 5117 5118 5119 5120 5121 5122 5123 5124 5125 5126 5127 5128 5129 5130 5131 5132 5133 5134 5135 5136 5137 5138 5139 5140 5141 5142 5143 5144 5145 5146 5147 5148 5149 5150 5151 5152 5153 5154 5155 5156 5157 5158 5159 5160 5161 5162 5163 5164 5165 5166 5167 5168 5169 5170 5171 5172 5173 5174 5175 5176 5177 5178 5179 5180 5181 5182 5183 5184 5185 5186 5187 5188 5189 5190 5191 5192 5193 5194 5195 5196 5197 5198 5199 5200 5201 5202 5203 5204 5205 5206 5207 5208 5209 5210 5211 5212 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220 5221 5222 5223 5224 5225 5226 5227 5228 5229 5230 5231 5232 5233 5234 5235 5236 5237 5238 5239 5240 5241 5242 5243 5244 5245 5246 5247 5248 5249 5250 5251 5252 5253 5254 5255 5256 5257 5258 5259 5260 5261 5262 5263 5264 5265 5266 5267 5268 5269 5270 5271 5272 5273 5274 5275 5276 5277 5278 5279 5280 5281 5282 5283 5284 5285 5286 5287 5288 5289 5290 5291 5292 5293 5294 5295 5296 5297 5298 5299 5300 5301 5302 5303 5304 5305 5306 5307 5308 5309 5310 5311 5312 5313 5314 5315 5316 5317 5318 5319 5320 5321 5322 5323 5324 5325 5326 5327 5328 5329 5330 5331 5332 5333 5334 5335 5336 5337 5338 5339 5340 5341 5342 5343 5344 5345 5346 5347 5348 5349 5350 5351 5352 5353 5354 5355 5356 5357 5358 5359 5360 5361 5362 5363 5364 5365 5366 5367 5368 5369 5370 5371 5372 5373 5374 5375 5376 5377 5378 5379 5380 5381 5382 5383 5384 5385 5386 5387 5388 5389 5390 5391 5392 5393 5394 5395 5396 5397 5398 5399 5400 5401 5402 5403 5404 5405 5406 5407 5408 5409 5410 5411 5412 5413 5414 5415 5416 5417 5418 5419 5420 5421 5422 5423 5424 5425 5426 5427 5428 5429 5430 5431 5432 5433 5434 5435 5436 5437 5438 5439 5440 5441 5442 5443 5444 5445 5446 5447 5448 5449 5450 5451 5452 5453 5454 5455 5456 5457 5458 5459 5460 5461 5462 5463 5464 5465 5466 5467 5468 5469 5470 5471 5472 5473 5474 5475 5476 5477 5478 5479 5480 5481 5482 5483 5484 5485 5486 5487 5488 5489 5490 5491 5492 5493 5494 5495 5496 5497 5498 5499 5500 5501 5502 5503 5504 5505 5506 5507 5508 5509 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5600 5601 5602 5603 5604 5605 5606 5607 5608 5609 5610 5611 5612 5613 5614 5615 5616 5617 5618 5619 5620 5621 5622 5623 5624 5625 5626 5627 5628 5629 5630 5631 5632 5633 5634 5635 5636 5637 5638 5639 5640 5641 5642 5643 5644 5645 5646 5647 5648 5649 5650 5651 5652 5653 5654 5655 5656 5657 5658 5659 5660 5661 5662 5663 5664 5665 5666 5667 5668 5669 5670 5671 5672 5673 5674 5675 5676 5677 5678 5679 5680 5681 5682 5683 5684 5685 5686 5687 5688 5689 5690 5691 5692 5693 5694 5695 5696 5697 5698 5699 5700 5701 5702 5703 5704 5705 5706 5707 5708 5709 5710 5711 5712 5713 5714 5715 5716 5717 5718 5719 5720 5721 5722 5723 5724 5725 5726 5727 5728 5729 5730 5731 5732 5733 5734 5735 5736 5737 5738 5739 5740 5741 5742 5743 5744 5745 5746 5747 5748 5749 5750 5751 5752 5753 5754 5755 5756 5757 5758 5759 5760 5761 5762 5763 5764 5765 5766 5767 5768 5769 5770 5771 5772 5773 5774 5775 5776 5777 5778 5779 5780 5781 5782 5783 5784 5785 5786 5787 5788 5789 5790 5791 5792 5793 5794 5795 5796 5797 5798 5799 5800 5801 5802 5803 5804 5805 5806 5807 5808 5809 5810 5811 5812 5813 5814 5815 5816 5817 5818 5819 5820 5821 5822 5823 5824 5825 5826 5827 5828 5829 5830 5831 5832 5833 5834 5835 5836 5837 5838 5839 5840 5841 5842 5843 5844 5845 5846 5847 5848 5849 5850 5851 5852 5853 5854 5855 5856 5857 5858 5859 5860 5861 5862 5863 5864 5865 5866 5867 5868 5869 5870 5871 5872 5873 5874 5875 5876 5877 5878 5879 5880 5881 5882															

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 28.08.2023 18:56:32
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 116

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDb)	Línea	IDC)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023054646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBIRE 500KV C1	2822	LOS CHANGOS - CUMBIRE 500KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo equipos primarios, protecciones y trabajos en LT según ID: 2023064679, 2023066071, 2023066087, 2023066091, 2023064681.	Riesgos: Contactos, arco eléctrico, riesgo de operación no deseada. Análisis de mitigación: Conocer y aplicar guía de maniobra, mantener distancias seguras de equipos energizados. Comunicación efectiva. Aplicar y respetar 5 reglas de oro, aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipo a intervenir.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En S/E Los Chagos abiertos interruptores 52K5 y 52K6, abiertos y bloqueados desconectadores BRK1-2, BRK2-2, BRK12-3, BRK12-4, BRK41-4 cerrado (Se remplaza por puesta a tierra operacionales).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 07:30	10-08-23 19:33	
2023060555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBIRE 500KV C1	2822	LOS CHANGOS - CUMBIRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará revisión de puntos de apoyo Tramo #409 -#544 Tramo #518 - #5213 y cambio de aislación Estructura #419 -#513.	Riesgos: Contactos, arco eléctrico, riesgo de operación no deseada. Análisis de mitigación: Conocer y aplicar guía de maniobra, diagrama intertemporales, mantener distancias seguras de equipos energizados. Comunicación efectiva. Aplicar y respetar 5 reglas de oro, aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En S/E Los Chagos abiertos interruptores 52K5 y 52K6, abiertos y bloqueados desconectadores BRK1-2, BRK2-2, BRK12-3, BRK12-4, BRK41-4 cerrado (Se remplaza por puesta a tierra operacionales).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 08:00	10-08-23 08:03	10-08-23 19:33	
2023060460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220V L2	1463	MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220V L2 C1 1463 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220V L2 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDUNA 220V L2 C1 1465 TAP JORDUNA - CASERONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 1.26220 KV	Bajo	Previsión de no reconectar LT 500 KV Los Chagos - Cumbre circuito #2 en ambos extremos.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En S/E Los Chagos abiertos interruptores 52K5 y 52K6, abiertos y bloqueados desconectadores BRK1-2, BRK2-2, BRK12-3, BRK12-4, BRK41-4 cerrado (Se remplaza por puesta a tierra operacionales).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:29	10-08-23 21:30
2023060459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1463	MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220V L1 C1 1463 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220V L1 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDUNA 220V L1 C1 1465 TAP JORDUNA - CASERONES 220V L1 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 1.26220 KV	Bajo	Previsión de no reconectar LT 500 KV Los Chagos - Cumbre circuito #2 en ambos extremos.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En S/E Los Chagos abiertos interruptores 52K5 y 52K6, abiertos y bloqueados desconectadores BRK1-2, BRK2-2, BRK12-3, BRK12-4, BRK41-4 cerrado (Se remplaza por puesta a tierra operacionales).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 08:28	10-08-23 21:30
2023062792	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1515	NEUVA PANQUEHE - TOTONALILLO 110KV	5333	EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 176 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 177 TAP SAN RAFAEL - EST. A 110KV C1 178 EST. A - TOTONALILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Bussola Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panquehe - Totonalillo, por trabajos de Montaje de torres de accionamiento 105-A, 105-B. Trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Alacranes - Esperanza, relacionado a Proyecto secundario "Las Virasas", NUP 10375.	Riesgo a controlar por Bussola Energías Renovables.	Asociado a SI N° 2023061296.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 19:00	10-08-23 08:06	10-08-23 17:32		
2023063418	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLÉN - LASTARÍA 220 KV	4034	EST 305 - EST 25A-220 KV C2 4036 EST 25A - LASTARÍA 220 KV C2 4026 EST 305 - EST 25A-220V C2 (IN_REVISION) 4027 EST 25A - LASTARÍA 220V C2 (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Reducción a la recomen-	Restricciones: Reducción a la recomen-	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 19:33
20230608118	Línea	Ejecución Exitosa	IMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA TRANSDELTA S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1011	CONDONES - PAFICHO 110KV	1871	CONDONES - EST. N°7 110KV C1 EST. N°7 - PAFICHO 110KV C1 4392 EST. N°7 - EST. N°9 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 V Condones - Paficho por farras de Lavado de Aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Farras con agua de suspensión diaria, trabajos a ejecutar durante del periodo y horario señalado en SI. Trabajos coordinados con OSE. Control operacional solidificado. En S/E Paficho Bloquear Recreación Automática 2471 y 2472. Círculo Bloquear Recreación Automática 2471 (PT 2023-04123 registro interno Transdelta).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	11-08-23 19:00	10-08-23 08:35	12-08-21 00:30	
20230608223	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - FANHUE 154KV	1384	CENTRAL CPRESSES - EST 154 154V C2 EST 162A (B. COLOMADO) - FANHUE 154KV C2 EST 92 - EST 128 (HABANTE EL COLOMADO) 154V C1 EST 128 (HABANTE EL COLOMADO) - EST 162A (B. COLOMADO) 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rec de verificación en línea de verificación.	Actividades: Rec de verificación en línea de verificación.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023060822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - FANHUE 154KV	1384	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CUBRILUNGO 154KV C1 CENTRAL CUBRILUNGO - VARIANTE EL COLOMADO 154KV C1 EL COLOMADO - FANHUE 154KV C1 1302 EL COLOMADO - FANHUE 154KV C1 1302 EL COLOMADO - EL COLOMADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rec de verificación en línea de verificación.	Actividades: Rec de verificación en línea de verificación.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023070153	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACACAGUA 220V	4110	NOGALES - E-17 220V C1 EST. E-17 - E-14A 220V C1 3996 E-14A - RIO ACACAGUA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE/RE Negliges y/o Acromegas Configuración, protuberancia total y pruebas end to end por cambio de firmware y normalización de comunicación de protección ETL.	Bajo	Actividades: Normalización sujeta a coordinación.	Actividades: Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	11-08-23 18:00	10-08-23 08:57	11-08-21 18:27
2023070848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938	ATACAMA - EST. N°5 220V C2 EST. N°5 - MIRAJE 220V C2 1940 EST. N°5 - EST. N°8 220V C2 1941 EST. N°8 - EST. N°8B 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Atacama-Miraje, C1 y C2, Lavado de aislación en instalación energizada Doble Circuito. Estructura(s) 1029 - 1028, Total 072.02. Fecha de ejecución: 07-09-08-2023.	Bajo	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 18:28
2023070410	Línea	Ejecución Exitosa	CODESA CHILE - DIVISION CHUCUCAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220V	3192	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220V C1 ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de lavado de aislación línea.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Encuentro no reconectar 5225 y en S/E Tchtack no reconectar 5222.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 20:00	10-08-23 09:56	10-08-23 14:05	
20230708259	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - FANHUE 220KV	3325	ANCOA - SANTA SABEL 220V C2 3326 SANTA SABEL - FANHUE 220V C2 4520 ANCOA - EST. 30 220V C2 (IN_REVISION) 4521 EST. 30 - SANTA SABEL 220 KV C2 (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rec de verificación en línea de verificación.	Actividades: Rec de verificación en línea de verificación.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 17:42
2023070587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1274	FANHUE - CHARIUA 220V	1313	TRUPAN - CHARIUA 220V C1 1313 TAP TRUPAN - TRUPAN 220V C1 1316 FANHUE - TAP SANTA BARBARA 220V C1 1633 TAP SANTA BARBARA - TAP TRUPAN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen-	Restricciones: Bloquear a la recomen-	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023070588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1274	FANHUE - CHARIUA 220V	1313	TAP TRUPAN - TAP CHUQUILAN 220V C2 1313 TAP TRUPAN - TRUPAN 220V C1 1316 FANHUE - TAP SANTA BARBARA 220V C1 1634 TAP SANTA BARBARA - TAP TRUPAN 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen-	Restricciones: Bloquear a la recomen-	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 08:00	10-08-23 18:00	10-08-23 05:33	10-08-23 21:30
2023070485	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220V	2070	O'HIGGINS - EST. N°13 220V C2 EST. N°13 - COLOSO 220V C1 2068 O'HIGGINS - EST. N°13 220V C1 2069 EST. N°13 - COLOSO 220V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 07:45	10-08-23 18:45	10-08-23 08:06	10-08-23 21:00	
2023070480	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MILLONES - O'HIGGINS 220V	2050	MILLONES - EST. N°13 220V C2 EST. N°13 - COLOSO 220V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 07:30	10-08-23 18:30	10-08-23 08:06	10-08-23 21:00	
20230609923	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220V	1954	CHACAYA - TAP CAPRECIADO 220V C1 TAP CAPRECIADO - MANTOS BLANCOS 220V C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimientos de trabajo.	S/E Chacaya: No Reconectar 5221. S/E Mantos: No Reconectar 5222. S/E Capreccio: No Reconectar 5217.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 06:30	10-08-23 16:00	10-08-23 09:31	10-08-23 24:51	
2023060914	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (INGEN) 220V	1954	CHACAYA - EL COBRE (INGEN) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (INGEN) 220V C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 5226, 5227 No Reconectar. S/E Cobre: 5222, 5223 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 06:30	10-08-23 16:00	10-08-23 08:17	10-08-23 21:00	
2023070195	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBIRE 500KV	2822	LOS CHANGOS - CUMBIRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transdelta por proyecto NUP 1145 se realizará reconexión OPDW con proximidad a línea Los Chagos - Cumbre Cto 2 energizada, incluir trabajo de adecuación e instalación de Mufa en torre T1852 frente a estación registradora además de realizar retro y traslado armario. Mufa de Cable OPDW en Torre Torne 14, 25, para medición de fibra óptica.	Riesgos: Aislación bajo Transdelta de acuerdo a proyecto NUP 1145 (Proyecto S/E Paficho)	Trabajo realizado con comunicación de la unidad de atención de línea externa. N°1, correspondiente al Cto. N°1 05/11/1 del Cto. N°1. Se menciona que quedará disponible a partir de 2 con las siguientes frecuencias de respuesta 21, 23K, 30, 35, 54, 67K, 85K y ESC. Asumiendo la función de la unidad de atención de línea (ETL) tendrá una duración de 30 horas durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-08-23 06:00	10-08-23 18:00	10-08-23 09:00	10-08-23 09:25	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 28-08-2023 15:56:32

Estados: Operación Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 218

Total registros Línea: 118

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDL	Tamaño	Tipo Trabajo	Previsión	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
2023072147	Línea	Ejecución Exitosa	DISCO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENRIQUÉS S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1301	ELAPA - CUMBRES 220KV	2986	ELAPA - CUMBRES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la LT 220 KV Itapa - Cumbre C2 por reparación de puntos con anomalías térmicas en vano 62-63.	Riesgo de desconexión de LT 220 KV Itapa - Cumbre C1 por proximidad de trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 06:00	10-08-23 18:00	10-08-23 07:51	10-08-23 17:15
2023072148	Línea	Ejecución Exitosa	DISCO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENRIQUÉS S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1301	ELAPA - CUMBRES 220KV	2985	ELAPA - CUMBRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Previsión de no reconectar LT 220 KV Itapa - Cumbre C1 por proximidad de trabajos, reparación puntos con anomalías térmicas en vano 62-63 de la LT 220 KV Itapa - Cumbre C2.	Desconexión de la LT 220 KV Itapa-Cumbre Circuito 1 por proximidad de trabajos.	Frente a una operación fortuita el operador se contactará con el CDC del CDN para normalización de la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-08-23 06:00	10-08-23 18:00	10-08-23 07:51	10-08-23 17:15

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-08-2023 14:11

Finalizado

Número:

2023003272

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1

Nombre : LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1

Fecha Perturbacion : 10-08-2023 13:36

Fecha Normaliza : 10-08-2023 23:30

Protección : 21N Fase B a tierra a 14,9 KM

Interruptor : 52B1 de S/E Los Peumos

Consumo : 5.3 MW

Comentario : 13:42 Se recuperan 0.8 MW a través de generación Local (CGE)

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1

Fecha Perturbacion : 10-08-2023 13:36

Fecha Normaliza : 10-08-2023 23:30

Protección : 21N Fase B a tierra a 14,9 KM

Interruptor : 52B1 de S/E Los Peumos

Consumo : 5.3 MW

Comentario : 13:42 Se recuperan 0.8 MW a través de generación Local (CGE)

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

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:** Apertura por protecciones de Interruptor 52B1 S/E Los Peumos, LT 66kV Los Peumos-Curacautín, afectando los consumos de S/E Curacautín (consumos de Frontel) 5,3 MW y 13000 clientes aproximadamente.
- Acciones Inmediatas:** Se coordina con Frontel la recuperación de carga mediante generación local.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.3 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 13000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-08-2023 13:36




Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-08-2023 23:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

10-08-2023 15:06

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023003272 10.08.2023 LT66 kV Los Peumos _Curacautin VF.pdf (/informe_fallas/download_file/64d526bbad651f4603dcdded/IF2023003272 10.08.2023 LT66 kV Los Peumos _Curacautin VF.pdf)	24/08/2023 08:25:06
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/64d526bbad651f4603dcdded/Eventos.zip)	24/08/2023 08:25:12
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/64d526bbad651f4603dcdded/Anexos.zip)	24/08/2023 08:25:26

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-08-2023 16:43

Finalizado

Número:

2023003274

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURACAUTIN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 10-08-2023 13:36

Fecha Normaliza : 10-08-2023 15:20

Protección : SSEE Curacautín (52C2, 52C3)

Interruptor : SSEE Curacautín (52C2, 52C3)

Consumo : 0

Comentario : LAT 66Kv Los Peumos Curacautin

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Curacautín

Lonquimay

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Afecta a 12871 clientes

-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con COT CGE TX para dar inicio a maniobras traspaso de carga e ingreso de Gx en isla

-Hechos Sucidos: 13:36 Hrs COT CGE Tx informa a CCD Norte operación LAT 66 kV Los Peumos Curacautín, se procede a dar inicio a maniobras traspaso de carga e ingreso de generaciones en isla. 15:15 Hrs Recuperado el 83% de los clientes. 15:20 Hrs Normalizado LAT Los Peumos Curacautín, se procede a realizar maniobras de normalización. 16:19 Hrs normalizado 100%

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 12871

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-08-2023 13:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-08-2023 15:20


Fecha / Hora Efectiva Retorno:

12-08-2023 15:06

Comentarios Fecha Retorno:

Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2023003272.

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023003274.zip (/informe_fallas/download_file/64d54896ad651f4603dcddfd/2023003274.zip)	21/08/2023 12:44:46

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	10 de agosto de 2023
Hora	13:36

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 984 - LT66kV Los Peumos – Curacautín.

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

Tz - Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductor, LT66kV Los Peumos – Curacautín.

1.3. Causa origen de la falla:

Contacto directo de huirra llevada por el viento con conductor de fase central en estructura N° 72 (conjunto aislador) de línea LT66kV Los Peumos – Curacautín. A causa de viento de características de moderadas a fuertes., provocando la apertura del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos. Lo anterior a 14,4 km aproximadamente desde S/E Los Peumos.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	CLI2	Objeto llevado o arrastrado por el viento
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobre corriente temporizada residual.
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
9211	Victoria

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
9203	Curacautín
9205	Lonquimay

1.8. Reiteración.

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

Se produjeron 24 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se produjeron cuatro fallas en los últimos 24 meses.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

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.
2023003049	25-07-2023	03:25 hrs.	CLI2
2023002715	24-06-2023	23:11 hrs.	ARB2
2023002406	08-06-2023	07:27 hrs.	ARB2
2023002027	07-05-2023	17:26 hrs.	ACC2
2023000413	30-01-2023	20:15 hrs.	ARB2
2022002601	12-07-2022	09:04 hrs.	ARB2
2022002350	28-06-2022	15:33 hrs	ARB2
2022001870	22-05-2022	08:35 hrs.	ARB2
2022001126	29-03-2022	08:28 hrs.	ACC2
2022000218	21-01-2022	16:39 hrs.	INC1
2021003509	23-12-2021	17:43 hrs.	ARB2
2021002879	13-10-2021	20:34 hrs.	CLI2
2021002785	03-10-2021	14:15 hrs.	ARB2
2021002681	23-09-2021	05:46 hrs.	OTR2
2021002591	11-09-2021	15:11 hrs.	ARB2
2021002502	07-09-2021	11:18 hrs.	ACC2
2021002347	21-08-2021	19:12 hrs.	CLI2
2021002324	21-08-2021	14:43 hrs.	ARB2
2021001748	25-06-2021	21:35 hrs.	ACC2
2021001736	24-06-2021	12:00 hrs.	CLI2
2021001707	21-06-2021	05:52 hrs.	ARB2
2020001820	20-06-2020	00:11 hrs.	ACC2
2020001805	18-06-2020	09:55 hrs.	ARB2
2020001125	08-04-2020	17:11 hrs.	INC1

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social : CGE TRANSMISION S.A.
Rut : 77.465.741-K
Representante Legal : Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección : Av. presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Curacautín	Barra 66kV	13:36 hrs.	15:06 hrs

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

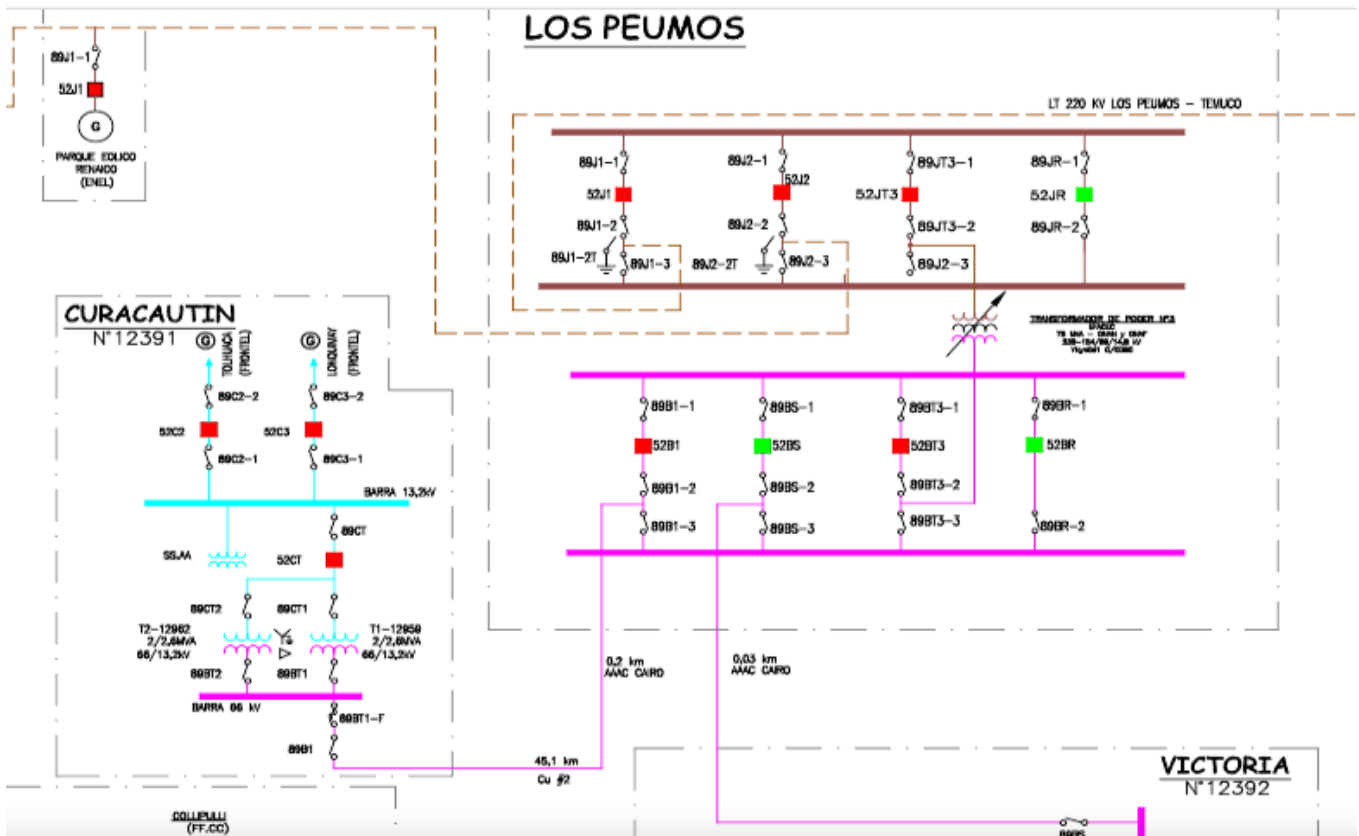


Figura N°1: Diagrama Unilínea Simplificado de Zona Afectada.

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 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Curacautín	T-3	Tolhuaca	52C2	2,5	03:25	15:32	Frontel	Previamente se comienzan a recuperar consumos por medio de generación local en coordinación con Frontel.
		Lonquimay	52C3	2,6	03:25	15:20	Frontel	Previamente se comienzan a recuperar consumos por medio de generación local en coordinación con Frontel.
Total				5,1				

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A. (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Los Peumos	Apertura por protecciones 52B1.	13:36
Curacautín	Apertura manual 52C2 circuito Tolhuaca (maniobra de recuperación).	13:41
Curacautín	Conexión generadora local CGE Transmisión Nota: Recuperado con Generación local 0,8 MW clientes del 52C2 Circuito Tolhuaca.	13:42
Curacautín	Apertura manual 52C3 circuito Lonquimay. (maniobra de recuperación)	13:44
LT66KV Los Peumos-Curacautín	Brigada se dirige hacia línea para recorrer tramo indicado por kilometraje de protecciones	13:45
Curacautín	Apertura manual 52BT3 (maniobra apertura visible línea 66 kV)	13:45
Curacautín	Apertura manual 89BT3 (maniobra apertura visible línea 66 kV)	13:46
Los Peumos	Apertura manual 89B1-2 (maniobra apertura visible línea 66 kV)	13:46
Curacautín	Ingresa generación Frontel central Curacautín (1 MW aprox)	13:47
Curacautín	Ingresa Generación Frontel central Malalcahuello (1 MW aprox)	13:49
LT66KV Los Peumos-Curacautín	Se detecta corteza de eucalipto en fase central de estructura 72, entre conductor y aislador line post. De manera paralela se revisan sectores adyacentes.	14:00
Curacautín	Ingresa Generación Frontel central Lonquimay (1 MW aprox)	14:32
LT66KV Los Peumos-Curacautín	Supervisor de Transmisión informa retiro de corteza en estructura N°72 de línea 66 kV	15:00
Los Peumos	Cierre manual 89B1-2 (maniobra de recuperación)	15:03
Curacautín	Cierre manual 89BT3 (maniobra de recuperación)	15:04
Los Peumos	Cierre manual 52B1 (maniobra de recuperación) Nota. Prueba en vacío con éxito.	15:06
Curacautín	Cierre manual 52BT3 (maniobra de recuperación)	15:06
Curacautín	Cierre manual 52C3 circuito Lonquimay (normalizada topología alimentador)	15:20
Curacautín	Desconectado generador local de CGE Transmisión	15:23
Curacautín	Cierre manual 52C2 circuito Tolhuaca (normalizada topología alimentador)	15:23

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
17:36:24.332	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 1)	SEL-311C, 51, 79, SOTFT	07:25:04.039	Opera de forma correcta
17:36:35.498	Los Peumos	Paño B1 (Sistema 2)	SEL-311L, 21, SOTFT	17:36:25.095	Opera de forma correcta

**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección (1).
Paños B1 de S/E Los Peumos.**

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de ambos sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Los Peumos, por falla ocurrida en la LT66kV Los Peumos – Curacautín. Cabe señalar, que solo el sistema 1 (SEL-311C) tiene habilitada la reconexión automática sobre el interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el sistema 2 (SEL-311L) tiene desactivada esta función.

Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Los Peumos.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 10-08-2023 17:36:24.332000
File: C:\Users\jsepulvedac\Desktop\IF CGE Tx 2023\IF
2023003272 LT Los Peumos_Curacautín 10 08 2023
\Eventos IF 3272\SP1\CEV_S16_L60_11078.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 14.14
Frequency: 49.91 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME 51
Shot: 0
Fault Currents: IA:43 IB:345 IC:50 IN:303 IG:303 3I2:292
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de sobre corriente residual (51GT), producto de una falla de característica monofásica fases BG T, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Peumos, reconexión no exitosa.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 1
Time: 10-08-2023 17:36:35.535000
File: C:\Users\Jsepulvedac\Desktop\IF CGE Tx 2023\IF
2023003272 LT Los Peumos_Curacautin 10 08 2023
\Eventos IF 3272\SP1\CEV_S16_L60_11079.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: -2.60
Frequency: 49.89 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME 51
Shot: 1
Fault Currents: IA:66 IB:332 IC:82 IN:263 IG:262 3I2:268
  
```

Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de sobre corriente 51GT, dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

52B1 21/21N SISTEMA 1 Date: 08/11/23 Time: 14:40:09.082
LT 66KV CURACAUTIN

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
130	08/10/23	17:18:39.751	51GT	Asserted
129	08/10/23	17:18:39.751	SV1	Asserted
128	08/10/23	17:18:39.751	TRIP	Asserted
127	08/10/23	17:18:39.751	OUT101	Asserted
126	08/10/23	17:18:39.751	OUT106	Asserted
125	08/10/23	17:18:39.751	79CY	Asserted
124	08/10/23	17:18:39.751	79RS	Deasserted
123	08/10/23	17:18:39.796	SV1	Deasserted
122	08/10/23	17:18:39.796	IN101	Deasserted
121	08/10/23	17:18:39.806	52A	Deasserted
120	08/10/23	17:18:39.826	3PO	Asserted
119	08/10/23	17:18:39.851	51GT	Deasserted
118	08/10/23	17:18:39.931	TRIP	Deasserted
117	08/10/23	17:18:39.931	OUT101	Deasserted
116	08/10/23	17:18:39.931	OUT106	Deasserted
115	08/10/23	17:18:39.946	OUT103	Asserted
114	08/10/23	17:18:49.809	CLOSE	Asserted
113	08/10/23	17:18:49.809	OUT102	Asserted
112	08/10/23	17:18:49.879	52A	Asserted
111	08/10/23	17:18:49.879	CLOSE	Deasserted
110	08/10/23	17:18:49.879	IN101	Asserted
109	08/10/23	17:18:49.879	OUT102	Deasserted
108	08/10/23	17:18:49.889	3PO	Deasserted
107	08/10/23	17:18:49.889	OUT103	Deasserted
106	08/10/23	17:19:19.910	79CY	Deasserted
105	08/10/23	17:19:19.910	79RS	Asserted
104	08/10/23	17:20:45.612	Z2G	Asserted
103	08/10/23	17:20:45.622	Z2G	Deasserted
102	08/10/23	17:20:45.687	Z2G	Asserted
101	08/10/23	17:20:45.712	Z2G	Deasserted
100	08/10/23	17:20:45.997	Z2G	Asserted
99	08/10/23	17:20:46.012	Z2G	Deasserted
98	08/10/23	17:20:46.287	51GT	Asserted
97	08/10/23	17:20:46.287	SV1	Asserted
96	08/10/23	17:20:46.287	TRIP	Asserted
95	08/10/23	17:20:46.287	OUT101	Asserted
94	08/10/23	17:20:46.287	OUT106	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

93	08/10/23	17:20:46.287	79CY	Asserted
92	08/10/23	17:20:46.287	79RS	Deasserted
91	08/10/23	17:20:46.327	SV1	Deasserted
90	08/10/23	17:20:46.327	IN101	Deasserted
89	08/10/23	17:20:46.337	52A	Deasserted
88	08/10/23	17:20:46.352	3PO	Asserted
87	08/10/23	17:20:46.372	OUT103	Asserted
86	08/10/23	17:20:46.377	51GT	Deasserted
85	08/10/23	17:20:46.467	TRIP	Deasserted
84	08/10/23	17:20:46.467	OUT101	Deasserted
83	08/10/23	17:20:46.467	OUT106	Deasserted
82	08/10/23	17:20:56.320	CLOSE	Asserted
81	08/10/23	17:20:56.320	OUT102	Asserted
80	08/10/23	17:20:56.390	52A	Asserted
79	08/10/23	17:20:56.390	CLOSE	Deasserted
78	08/10/23	17:20:56.390	IN101	Asserted
77	08/10/23	17:20:56.390	OUT102	Deasserted
76	08/10/23	17:20:56.395	OUT103	Deasserted
75	08/10/23	17:20:56.400	3PO	Deasserted
74	08/10/23	17:21:26.341	79CY	Deasserted
73	08/10/23	17:21:26.341	79RS	Asserted
72	08/10/23	17:36:24.382	Z2G	Asserted
71	08/10/23	17:36:24.427	Z2G	Deasserted
70	08/10/23	17:36:24.547	Z2G	Asserted
69	08/10/23	17:36:24.557	Z2G	Deasserted
68	08/10/23	17:36:24.572	Z2G	Asserted
67	08/10/23	17:36:24.652	Z2G	Deasserted
66	08/10/23	17:36:24.672	Z2G	Asserted
65	08/10/23	17:36:24.692	Z2G	Deasserted
64	08/10/23	17:36:24.702	Z2G	Asserted
63	08/10/23	17:36:24.722	Z2G	Deasserted
62	08/10/23	17:36:24.732	Z2G	Asserted
61	08/10/23	17:36:24.747	Z2G	Deasserted
60	08/10/23	17:36:25.138	51GT	Asserted
59	08/10/23	17:36:25.138	SV1	Asserted
58	08/10/23	17:36:25.138	TRIP	Asserted
57	08/10/23	17:36:25.138	OUT101	Asserted
56	08/10/23	17:36:25.138	OUT106	Asserted
55	08/10/23	17:36:25.138	79CY	Asserted
54	08/10/23	17:36:25.138	79RS	Deasserted
53	08/10/23	17:36:25.173	SV1	Deasserted
52	08/10/23	17:36:25.173	IN101	Deasserted
51	08/10/23	17:36:25.183	52A	Deasserted
50	08/10/23	17:36:25.203	3PO	Asserted
49	08/10/23	17:36:25.228	51GT	Deasserted
48	08/10/23	17:36:25.233	OUT103	Asserted
47	08/10/23	17:36:25.318	TRIP	Deasserted
46	08/10/23	17:36:25.318	OUT101	Deasserted
45	08/10/23	17:36:25.318	OUT106	Deasserted
44	08/10/23	17:36:35.199	CLOSE	Asserted
43	08/10/23	17:36:35.199	OUT102	Asserted
42	08/10/23	17:36:35.269	52A	Asserted
41	08/10/23	17:36:35.269	CLOSE	Deasserted
40	08/10/23	17:36:35.269	IN101	Asserted
39	08/10/23	17:36:35.269	OUT102	Deasserted
38	08/10/23	17:36:35.279	3PO	Deasserted
37	08/10/23	17:36:35.279	OUT103	Deasserted
36	08/10/23	17:36:36.362	51GT	Asserted
35	08/10/23	17:36:36.362	SV1	Asserted
34	08/10/23	17:36:36.362	TRIP	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

33	08/10/23	17:36:36.362	OUT101	Asserted
32	08/10/23	17:36:36.362	OUT106	Asserted
31	08/10/23	17:36:36.362	79LO	Asserted
30	08/10/23	17:36:36.362	79CY	Deasserted
29	08/10/23	17:36:36.402	SV1	Deasserted
28	08/10/23	17:36:36.402	IN101	Deasserted
27	08/10/23	17:36:36.412	52A	Deasserted
26	08/10/23	17:36:36.427	3PO	Asserted
25	08/10/23	17:36:36.432	OUT103	Asserted
24	08/10/23	17:36:36.452	51GT	Deasserted
23	08/10/23	17:36:36.542	TRIP	Deasserted
22	08/10/23	17:36:36.542	OUT101	Deasserted
21	08/10/23	17:36:36.542	OUT106	Deasserted
20	08/10/23	19:05:03.758	RB4	Asserted
19	08/10/23	19:05:03.763	RB4	Deasserted
18	08/10/23	19:05:19.557	CLOSE	Asserted
17	08/10/23	19:05:19.557	CC	Asserted
16	08/10/23	19:05:19.557	OUT102	Asserted
15	08/10/23	19:05:19.562	SV9T	Asserted
14	08/10/23	19:05:19.562	SV9	Asserted
13	08/10/23	19:05:19.562	CC	Deasserted
12	08/10/23	19:05:19.567	SV9	Deasserted
11	08/10/23	19:05:19.627	52A	Asserted
10	08/10/23	19:05:19.627	CLOSE	Deasserted
9	08/10/23	19:05:19.627	IN101	Asserted
8	08/10/23	19:05:19.632	OUT103	Deasserted
7	08/10/23	19:05:19.637	3PO	Deasserted
6	08/10/23	19:05:19.747	SV9T	Deasserted
5	08/10/23	19:05:19.747	OUT102	Deasserted
4	08/10/23	19:06:19.523	79LO	Deasserted
3	08/10/23	19:06:19.523	79RS	Asserted
2	08/10/23	19:06:42.758	RB3	Asserted
1	08/10/23	19:06:42.763	RB3	Deasserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en registro N°60 se produce la activación de la protección de sobre corriente residual (51GT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°57, abriendo el interruptor en el registro N°52 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 35ms (registro N°57-N°52).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, registro N°44 (CLOSE=Asserted), posteriormente el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose nuevamente operación de la función sobre corriente residual (51GT, registro N°36), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°34, abriendo el interruptor en el registro N°28. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (registro N°33-N°28).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Los Peumos.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 2
Time: 10-08-2023 17:36:25.094000
File: C:\Users\jsepulvedac\Desktop\IF CGE Tx 2023\IF
2023003272 LT Los Peumos_Curacautin 10 08 2023\Eventos IF
3272\SP2\CEV_L_L15_3.CEV
FID: SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 15.50
Frequency: 49.91 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 50_51
Shot: 0
Fault Currents: IA:43 IB:282 IC:50 IP:238 IG:239 3I2:227
    
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de sobre corriente residual (51GT), producto de una falla de característica monofásica BGT, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. No hay reconexión 79LO =1 (SP2 no la tiene habilitada)

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Peumos, apertura por protecciones.

```

LT 66KV CURACAUTIN - 52B1 21/21N SISTEMA 2
Time: 10-08-2023 17:36:36.325000
File: C:\Users\Jsepulvedac\Desktop\IF CGE Tx 2023\IF
2023003272 LT Los Peumos_Curacautin 10 08 2023\Eventos IF
3272\SP2\CEV_L_L15_1.CEV
FID: SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 17.18
Frequency: 49.89 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 50_51
Shot: 0
Fault Currents: IA:62 IB:334 IC:76 IP:269 IG:269 3I2:269
  
```

Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Los Peumos.



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Los Peumos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática (solo generada por SP1), se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de sobre corriente residual (51GT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Los Peumos, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1.

REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).

52B1 21/21N SISTEMA 2 Date: 08/16/2023 Time: 14:01:40.765
LT 66KV CURACAUTIN

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
127	08/10/2023	17:18:38.806	51G	Asserted
126	08/10/2023	17:18:38.821	51P	Asserted
125	08/10/2023	17:18:39.231	51P	Deasserted
124	08/10/2023	17:18:39.271	51P	Asserted
123	08/10/2023	17:18:39.681	51GT	Asserted
122	08/10/2023	17:18:39.681	SV1	Asserted
121	08/10/2023	17:18:39.681	TRIP	Asserted
120	08/10/2023	17:18:39.681	OUT101	Asserted
119	08/10/2023	17:18:39.681	OUT106	Asserted
118	08/10/2023	17:18:39.681	79LO	Asserted
117	08/10/2023	17:18:39.686	LT3	Asserted
116	08/10/2023	17:18:39.721	SV1	Deasserted
115	08/10/2023	17:18:39.721	IN101	Deasserted
114	08/10/2023	17:18:39.731	52A	Deasserted
113	08/10/2023	17:18:39.731	51P	Deasserted
112	08/10/2023	17:18:39.746	51G	Deasserted
111	08/10/2023	17:18:39.751	3PO	Asserted
110	08/10/2023	17:18:39.766	51GT	Deasserted
109	08/10/2023	17:18:39.862	TRIP	Deasserted
108	08/10/2023	17:18:39.862	OUT101	Deasserted
107	08/10/2023	17:18:39.862	OUT106	Deasserted
106	08/10/2023	17:18:39.872	OUT103	Asserted
105	08/10/2023	17:18:39.879	OUT203	Asserted
104	08/10/2023	17:18:49.805	52A	Asserted
103	08/10/2023	17:18:49.805	IN101	Asserted
102	08/10/2023	17:18:49.810	OUT103	Deasserted
101	08/10/2023	17:18:49.815	3PO	Deasserted
100	08/10/2023	17:18:49.818	OUT203	Deasserted
99	08/10/2023	17:19:49.862	79LO	Deasserted
98	08/10/2023	17:20:45.388	51G	Asserted
97	08/10/2023	17:20:45.398	51P	Asserted
96	08/10/2023	17:20:45.527	Z2G	Asserted
95	08/10/2023	17:20:45.547	Z2G	Deasserted
94	08/10/2023	17:20:45.577	Z2G	Asserted
93	08/10/2023	17:20:45.587	Z2G	Deasserted
92	08/10/2023	17:20:45.607	Z2G	Asserted
91	08/10/2023	17:20:45.632	Z2G	Deasserted
90	08/10/2023	17:20:45.652	Z2G	Asserted
89	08/10/2023	17:20:45.657	Z2G	Deasserted
88	08/10/2023	17:20:45.692	Z2G	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

87	08/10/2023	17:20:45.697	Z2G	Deasserted
86	08/10/2023	17:20:45.882	Z2G	Asserted
85	08/10/2023	17:20:45.887	Z2G	Deasserted
84	08/10/2023	17:20:45.917	Z2G	Asserted
83	08/10/2023	17:20:45.937	Z2G	Deasserted
82	08/10/2023	17:20:46.207	51GT	Asserted
81	08/10/2023	17:20:46.207	SV1	Asserted
80	08/10/2023	17:20:46.207	TRIP	Asserted
79	08/10/2023	17:20:46.207	OUT101	Asserted
78	08/10/2023	17:20:46.207	OUT106	Asserted
77	08/10/2023	17:20:46.207	79LO	Asserted
76	08/10/2023	17:20:46.252	SV1	Deasserted
75	08/10/2023	17:20:46.252	IN101	Deasserted
74	08/10/2023	17:20:46.257	51P	Deasserted
73	08/10/2023	17:20:46.262	52A	Deasserted
72	08/10/2023	17:20:46.272	51G	Deasserted
71	08/10/2023	17:20:46.277	3PO	Asserted
70	08/10/2023	17:20:46.292	51GT	Deasserted
69	08/10/2023	17:20:46.302	OUT103	Asserted
68	08/10/2023	17:20:46.309	OUT203	Asserted
67	08/10/2023	17:20:46.387	TRIP	Deasserted
66	08/10/2023	17:20:46.387	OUT101	Deasserted
65	08/10/2023	17:20:46.387	OUT106	Deasserted
64	08/10/2023	17:20:56.315	52A	Asserted
63	08/10/2023	17:20:56.315	IN101	Asserted
62	08/10/2023	17:20:56.315	OUT103	Deasserted
61	08/10/2023	17:20:56.323	OUT203	Deasserted
60	08/10/2023	17:20:56.325	3PO	Deasserted
59	08/10/2023	17:21:56.216	79LO	Deasserted
58	08/10/2023	17:36:24.289	51G	Asserted
57	08/10/2023	17:36:24.299	51P	Asserted
56	08/10/2023	17:36:24.339	Z2G	Asserted
55	08/10/2023	17:36:24.389	Z2G	Deasserted
54	08/10/2023	17:36:24.499	Z2G	Asserted
53	08/10/2023	17:36:24.519	Z2G	Deasserted
52	08/10/2023	17:36:24.529	Z2G	Asserted
51	08/10/2023	17:36:24.619	Z2G	Deasserted
50	08/10/2023	17:36:24.634	Z2G	Asserted
49	08/10/2023	17:36:24.709	Z2G	Deasserted
48	08/10/2023	17:36:25.095	51GT	Asserted
47	08/10/2023	17:36:25.095	SV1	Asserted
46	08/10/2023	17:36:25.095	TRIP	Asserted
45	08/10/2023	17:36:25.095	OUT101	Asserted
44	08/10/2023	17:36:25.095	OUT106	Asserted
43	08/10/2023	17:36:25.095	79LO	Asserted
42	08/10/2023	17:36:25.140	SV1	Deasserted
41	08/10/2023	17:36:25.140	IN101	Deasserted
40	08/10/2023	17:36:25.150	52A	Deasserted
39	08/10/2023	17:36:25.150	51P	Deasserted
38	08/10/2023	17:36:25.170	51G	Deasserted
37	08/10/2023	17:36:25.170	3PO	Asserted
36	08/10/2023	17:36:25.190	51GT	Deasserted
35	08/10/2023	17:36:25.200	OUT103	Asserted
34	08/10/2023	17:36:25.207	OUT203	Asserted
33	08/10/2023	17:36:25.275	TRIP	Deasserted
32	08/10/2023	17:36:25.275	OUT101	Deasserted
31	08/10/2023	17:36:25.275	OUT106	Deasserted
30	08/10/2023	17:36:35.238	52A	Asserted
29	08/10/2023	17:36:35.238	IN101	Asserted
28	08/10/2023	17:36:35.243	OUT103	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

27	08/10/2023	17:36:35.248	3PO	Deasserted
26	08/10/2023	17:36:35.250	OUT203	Deasserted
25	08/10/2023	17:36:35.493	51G	Asserted
24	08/10/2023	17:36:35.503	51P	Asserted
23	08/10/2023	17:36:36.325	51GT	Asserted
22	08/10/2023	17:36:36.325	SV1	Asserted
21	08/10/2023	17:36:36.325	TRIP	Asserted
20	08/10/2023	17:36:36.325	OUT101	Asserted
19	08/10/2023	17:36:36.325	OUT106	Asserted
18	08/10/2023	17:36:36.370	SV1	Deasserted
17	08/10/2023	17:36:36.370	IN101	Deasserted
16	08/10/2023	17:36:36.375	51P	Deasserted
15	08/10/2023	17:36:36.380	52A	Deasserted
14	08/10/2023	17:36:36.390	51G	Deasserted
13	08/10/2023	17:36:36.395	3PO	Asserted
12	08/10/2023	17:36:36.395	OUT103	Asserted
11	08/10/2023	17:36:36.403	OUT203	Asserted
10	08/10/2023	17:36:36.410	51GT	Deasserted
9	08/10/2023	17:36:36.505	TRIP	Deasserted
8	08/10/2023	17:36:36.505	OUT101	Deasserted
7	08/10/2023	17:36:36.505	OUT106	Deasserted
6	08/10/2023	19:05:19.601	52A	Asserted
5	08/10/2023	19:05:19.601	IN101	Asserted
4	08/10/2023	19:05:19.601	OUT103	Deasserted
3	08/10/2023	19:05:19.609	OUT203	Deasserted
2	08/10/2023	19:05:19.611	3PO	Deasserted
1	08/10/2023	19:06:19.450	79LO	Deasserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°48 se produce la activación de la protección de sobre corriente residual (51GT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°46, abriendo el interruptor en el registro N°41 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45ms (registro N°95-N°140).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Los Peumos donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función sobre corriente residual (51GT, registro N°23), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°20, abriendo el interruptor en el registro N°32. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45 ms (registro N°20-N°17).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en presente documento, se concluye la correcta operación de la protección asociada al paño B1 de S/E Los Peumos (Sistema 1 y 2), en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 13:36 hrs del jueves 10 de agosto de 2023 se registró la apertura de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín), por operación de protecciones.

Los relés asociados ubican la falla a una distancia de 14,4 kms desde S/E Los Peumos. Este evento afectó a consumos de distribuidora Frontel.

Despacho COT de CGE Transmisión procedió a conectar, en coordinación con Frontel, generación de respaldo disponible en S/E Curacautín recuperando consumos de alimentador 52C2 Tolhuaca a partir de las 13:42 hrs. De manera paralela se coordinó con Frontel el respaldo de consumos de alimentador 52C3 Lonquimay, recuperándose el 100 % de sus consumos a las 13:47 hrs.

Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron línea detectando corteza de eucalipto, llevada por el viento, en fase central de estructura 72. Lo anterior producto de viento y lluvia imperante en la zona al momento de la falla.

Junto con el retiro de corteza se procedió a revisar puntos sensibles de línea cercanos al punto de falla, no detectándose alteraciones.

Una vez retirada la corteza de eucalipto de la instalación se coordinó con despacho COT de CGE Transmisión la normalización de línea de 66 kV y S/E Curacautín. Topología de subsistema 66 kV Los Peumos-Curacautín normalizada a las 15:06 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

ANEXOS I. PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B1 S/E LOS PEUMOS

```

Group 1
Group Settings:
RID      =52B1 21/21N SISTEMA 1          TID      =LT 66KV CURACAUTIN
CTR      = 60          CTRN      = 60          PTR      = 600.00          PTRS     = 600.00
VNOM     = 67.00
Z1MAG    = 3.33          Z1ANG    = 35.38          Z0MAG    = 7.78          Z0ANG    = 64.18
LL       = 45.34          EADVS    = N            E21P     = 3            E21MG    = 2
E21XG    = 2            E50P     = 1            E50G     = 2            E50Q     = N
E51P     = Y            E51G     = Y            E51Q     = N            E50BF    = N
E32      = AUTO          EOOS     = N            ELOAD    = N            ESOTF    = Y
EDDSOTF  = N            EVOLT    = Y            E25      = Y            EFLOC    = Y
ELOP     = Y            EBBPT    = N            ECOMM    = N            E81      = N
E79      = 1            EZ1EXT   = N            ECCVT    = N            ESV       = 10
EDEM     = THM
Z1P      = 2.66          Z2P      = 6.69          Z3P      = 12.00
50PP1    = 0.50
Z1MG     = 2.66          Z2MG     = 6.69
XG1      = 2.66          XG2      = 6.69
RG1      = 7.20          RG2      = 12.00
50L1     = 0.50          50GZ1    = 0.50
k0M1     = 0.512         k0A1     = 47.08
Z1PD     = 0.00          Z2PD     = 20.00          Z3PD     = 165.00          Z1GD     = 0.00
Z2GD     = 20.00          Z1D      = 0.00          Z2D      = 20.00
50P1P    = 17.13
67P1D    = 0.00
50G1P    = 13.620         50G2P    = 20.000
67G1D    = 0.00          67G2D    = 15.00
51PP     = 3.83          51PC     = C2            51PTD    = 0.17          51PRS    = N
51GP     = 0.58          51GC     = C1            51GTD    = 0.25          51GRS    = N
DIR3     = F            DIR4     = F
ORDER    = QVI          Z2F      = 1.66          Z2R      = 1.86          50QFP    = 0.50
50QRP    = 0.25          a2       = 0.10          k2       = 0.20          50GFP    = 0.50
50GRP    = 0.25          a0       = 0.10          Z0F      = 3.90          Z0R      = 4.10
27P      = 12.70         59P      = OFF          59N1P    = OFF          59N2P    = OFF
59QP     = OFF          59V1P    = OFF          27SP     = 12.70          59SP     = OFF
27PP     = OFF          59PP     = OFF
25VLO    = 57.16         25VHI    = 69.86         25RCF    = 1.00          25SF     = 0.100
25ANG1   = 15           25ANG2   = 15           SYNCP    = VA            TCLOSD   = 5.00
79OI1    = 500.00        79RSD    = 1500.00       79RSLD   = 3000.00       79CLSD   = 0.00
CLOEND   = OFF          52AEND   = 2.00          SOTFD    = 500.00
DMTC     = 15           PDEMP    = 5.00          NDEMP    = OFF          GDEMP    = 1.50
QDEMP    = 1.50
TDURD    = 9.00          CFD       = 60.00         3POD     = 0.50          OPO      = 52
50LP     = 0.25
SV1PU    = 10.00         SV1DO    = 9.00          SV2PU    = 0.00          SV2DO    = 0.00
SV3PU    = 0.00          SV3DO    = 0.00          SV4PU    = 0.00          SV4DO    = 9.00
SV5PU    = 0.00          SV5DO    = 0.00          SV6PU    = 0.00          SV6DO    = 9.00
SV7PU    = 0.00          SV7DO    = 9.00          SV8PU    = 0.00          SV8DO    = 9.00
SV9PU    = 0.00          SV9DO    = 9.00          SV10PU   = 0.00          SV10DO   = 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR        = M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRQUAL    = 0
TRCOMM    = 0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

TRSOTF = M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT = 0
ULTR = !(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
PT1 = 0
LOG1 = 0
PT2 = 0
LOG2 = 0
BT = 0
52A = IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL = CC
ULCL = TRIP
79RI = TRIP
79RIS = LT2
79DTL = OC + SOTFT
79DLS = 0
79SKP = 0
79STL = 0
79BRS = 0
79SEQ = 0
79CLS = 1
SET1 = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T
RST1 = TRGTR
SET2 = /RB3 + /LB1
RST2 = /RB4 + /LB2
SET3 = 51PT + 51GT
RST3 = TRGTR
SET4 = 0
RST4 = 0
SET5 = 0
RST5 = 0
SET6 = 0
RST6 = 0
SET7 = 0
RST7 = 0
SET8 = 0
RST8 = 0
SET9 = 0
RST9 = 0
SET10 = 0
RST10 = 0
SET11 = 0
RST11 = 0
SET12 = 0
RST12 = 0
SET13 = 0
RST13 = 0
SET14 = 0
RST14 = 0
SET15 = 0
RST15 = 0
SET16 = 0
RST16 = 0
67P1TC = 1
67P2TC = 1
67P3TC = 1
67P4TC = 1
67G1TC = 1

```


INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

67G2TC = 1
67G3TC = 1
67G4TC = 1
67Q1TC = 1
67Q2TC = 1
67Q3TC = 1
67Q4TC = 1
51PTC = 1
51GTC = 1
51QTC = 1
BFI = 0
BFTR = 0
BFULTR = 0
LV1 = 0
LV2 = 0
LV3 = 0
LV4 = 0
LV5 = 0
LV6 = 0
LV7 = 0
LV8 = 0
LV9 = 0
LV10 = 0
LV11 = 0
LV12 = 0
LV13 = 0
LV14 = 0
LV15 = 0
LV16 = 0
LV17 = 0
LV18 = 0
LV19 = 0
LV20 = 0
LV21 = 0
LV22 = 0
LV23 = 0
LV24 = 0
LV25 = 0
LV26 = 0
LV27 = 0
LV28 = 0
LV29 = 0
LV30 = 0
LV31 = 0
LV32 = 0
SV1 = (SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
      * SV4 + IN104 * SV5)
SV2 = !IN102 * !IN103
SV3 = !IN102 * IN103
SV4 = IN102 * !IN103
SV5 = IN102 * IN103
SV6 = /LB3
SV7 = /LB4
SV8 = /OC
SV9 = /CC
SV10 = 0
SV11 = 0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

SV12      = 0
SV13      = 0
SV14      = 0
SV15      = 0
SV16      = 0
OUT101    = TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102    = CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103    = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT104    = SV1T
OUT105    = 0
OUT106    = TRIP
OUT107    = LOP
ALRMOUT   = !(SALARM + HALARM)
OUT201    = TRIP * !SV3
OUT202    = CLOSE * SV5
OUT203    = 25A1 + 3P27 + 27S
OUT204    = 0
OUT205    = 0
OUT206    = 0
OUT207    = 0
OUT208    = 0
OUT209    = 0
OUT210    = 0
OUT211    = 0
OUT212    = 0
LED1      = 0
LED2      = 0
LED3      = 0
LED4      = 0
LED5      = 0
LED6      = 0
LED7      = 0
LED8      = 0
LED9      = 0
LED10     = 0
LED12     = LTRIP
LED13     = LTIME
LED14     = LCOMM
LED15     = LSOTF
LED16     = 79RS
LED17     = 79LO
LED18     = L51
LED23     = LZONE1
LED24     = LZONE2
LED25     = LZONE3
LED26     = LZONE4
DP1       = 1
DP2       = 1
DP3       = IN101
DP4       = IN104
DP5       = LT2
DP6       = SV2
DP7       = SV3
DP8       = SV4
DP9       = SV5
DP10      = LT10
DP11      = LOP

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

DP12 = LT3
DP13 = 0
DP14 = 0
DP15 = 0
DP16 = 0
SS1 = 1
SS2 = 0
SS3 = 0
SS4 = 0
SS5 = 0
SS6 = 0
ER = /M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT = 51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH = 52A
CLMON = 0
BKMON = TRIP
BKCLS = CLOSE
E32IV = 1
Z1XPEC = 0
Z1XGEC = 0
SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT = 0
RST_DEM = 0
RST_PDM = 0
RST_BK = 0
RST_HIS = 0
RST_ENE = 0
RST_MML = 0
RST_HAL = 0
RSTDNPE = 0
PMTRIG = 0
TREA1 = 0
TREA2 = 0
TREA3 = 0
TREA4 = 0
TMB1A = 0
TMB2A = 0
TMB3A = 0
TMB4A = 0
TMB5A = 0
TMB6A = 0
TMB7A = 0
TMB8A = 0
TMB1B = 0
TMB2B = 0
TMB3B = 0
TMB4B = 0
TMB5B = 0
TMB6B = 0
TMB7B = 0
TMB8B = 0
Global Settings:
PTCONN = WYE          TGR = 0.00
NFREQ = 50            PHROT = ABC          DATE_F = MDY
FP_TO = 15            SCROLL = 5           FPNGD = IG
LER = 60              PRE = 15             DCLOP = OFF          DCHIP = OFF
IN101D = 0.00         IN102D = 0.00        IN103D = 0.00        IN104D = 0.00

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

IN105D = 0.00      IN106D = 0.00
IN201D = 0.00      IN202D = 0.00      IN203D = 0.00      IN204D = 0.00
IN205D = 0.00      IN206D = 0.00      IN207D = 0.00      IN208D = 0.00
EBMON      = N
LED12L     = Y      LED13L = Y      LED14L = Y      LED15L = Y
LED16L     = N      LED17L = N      LED18L = Y      LED23L = Y
LED24L     = Y      LED25L = Y      LED26L = Y
LED12A     = TRIP
LED13A     = TIME
LED14A     = COMM
LED15A     = SOTF
LED16A     = RS
LED17A     = LO
LED18A     = 51
LED23A     = ZONE1
LED24A     = ZONE2
LED25A     = ZONE3
LED26A     = ZONE4
RSTLED     = N
EPMU       = N      EVELOCK = 0      DNPSRC  = UTC      BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL    = PULSE  IRIGC    = NONE   UTC_OFF  = 0.00
DST_BEGM  = NA
PARTNO=0311C113M4A5421

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311L, 52B1 S/E LOS PEUMOS

```

Group 1
Group Settings:
RID =52B1 21/21N SISTEMA 2          TID =LT 66KV CURACAUTIN
CTR = 60          APP = 311L
E87L = N
CTR = 60          PTR = 600.00      PTRS = 600.00
Z1MAG = 3.33      Z1ANG = 35.38
Z0MAG = 7.78      Z0ANG = 64.18      LL = 45.34
E21P = 3          E21MG = 2          E21XG = 2
E50P = 1          E50G = 2          E50Q = N
E51P = Y          E51G = Y          E51Q = N
E32 = AUTO        EOOS = N          ELOAD = N          ESOTF = Y
EVOLT = Y         E25 = Y          E81 = N          EFLOC = Y
ELOP = Y
EBBPT = N         ECOMM = N         E79 = 1          EZ1EXT= N
ECCVT = N         ESV = 10          ELAT = 16        EDP = 16
EDEM = THM        EADVS = N
Z1P = 2.66        Z2P = 6.69        Z3P = 12.00
50PP1 = 0.50
Z1MG = 2.66        Z2MG = 6.69
XG1 = 2.66        XG2 = 6.69
RG1 = 7.20        RG2 = 12.00
50L1 = 0.50
50GZ1 = 0.50
k0M1 = 0.512      k0A1 = 47.08
Z1PD = 0.00        Z2PD = 20.00      Z3PD = 165.00
Z1GD = 0.00        Z2GD = 20.00
Z1D = 0.00        Z2D = 20.00
50P1P = 17.13
67P1D = 0.00
50G1P = 13.62      50G2P = 20.00
67G1D = 0.00        67G2D = 15.00
51PP = 3.83        51PC = C2         51PTD = 0.17      51PRS = N
51GP = 0.58        51GC = C1         51GTD = 0.25      51GRS = N
DIR3 = F           DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 12.70        59P = OFF         59N1P = OFF       59N2P = OFF
59QP = OFF         59V1P = OFF       27SP = 12.70      59SP = OFF
27PP = OFF         59PP = OFF
25VLO = 57.16      25VHI = 69.86     25SF = 0.100
25ANG1= 15.00      25ANG2= 15.00     SYNCP = VA        TCLOSD= 5.00
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00    79RSLD= 3000.00   79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF        52AEND= 2.00      SOTFD = 500.00
DMTC = 15          PDEMP = 0.50      GDEMP = 0.50      QDEMP = OFF
TDURD = 9.00      CFD = 50.00        3POD = 0.50
OPO = 52          50LP = 0.25
SV1PU = 10.00      SV1DO = 9.00      SV2PU = 0.00      SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00      SV3DO = 0.00      SV4PU = 0.00      SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00      SV5DO = 0.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 9.00
SV7PU = 0.00      SV7DO = 9.00      SV8PU = 0.00      SV8DO = 9.00
SV9PU = 0.00      SV9DO = 9.00      SV10PU= 0.00     SV10DO= 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

TR      =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T
TRSOTF=M2P + Z2G + 67P1 + 67G1
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51PT + 51GT + 67G2T)
52A     =IN101 * SV3 + IN101 * IN104 * SV4 + IN104 * SV5
CL      =CC
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP
79RIS   =LT2
79DTL   =OC + SOTFT
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =0
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =1
SET1    =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + Z3T
RST1    =TRGTR
SET2    =( /RB3 + /LB1) * !LT8
RST2    =( /RB4 + /LB2) * !LT8
SET3    =51PT + 51GT
RST3    =TRGTR
SET4    =0
RST4    =0
SET5    =0
RST5    =0
SET6    =0
RST6    =0
SET7    =0
RST7    =0
SET8    = /RB7
RST8    = /RB8
SET9    =0
RST9    =0
SET10   =0
RST10   =0
SET11   =0
RST11   =0
SET12   =0
RST12   =0
SET13   =0
RST13   =0
SET14   =0
RST14   =0
SET15   =0
RST15   =0
SET16   =0
RST16   =0
67P1TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51PTC   =1
51GTC   =1
SV1     =(SV1 + TRIP) * (51P + 51G) * (IN101 * SV3 + IN101 * SV4 + IN104
        * SV4 + IN104 * SV5)
SV2     =!IN102 * !IN103
SV3     =!IN102 * IN103

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

```

SV4   =IN102 * !IN103
SV5   =IN102 * IN103
SV6   =/LB3
SV7   =/LB4
SV8   =/OC
SV9   =/CC
SV10  =0
OUT101=TRIP * !SV5 + SV6T + SV8T
OUT102=CLOSE * SV3 + SV7T + SV9T
OUT103=25A1 + 3P27 + 27S
OUT104=SV1T
OUT105=0
OUT106=TRIP
OUT107=LOP
OUT201=TRIP * !SV3
OUT202=CLOSE * SV5
OUT203=25A1 + 3P27 + 27S
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1   =1
DP2   =1
DP3   =IN101
DP4   =IN104
DP5   =LT2
DP6   =SV2
DP7   =SV3
DP8   =SV4
DP9   =SV5
DP10  =LT1
DP11  =LOP
DP12  =LT3
DP13  =0
DP14  =0
DP15  =0
DP16  =0
SS1   =1
SS2   =0
SS3   =0
SS4   =0
SS5   =0
SS6   =0
ER    =/M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + /SOTFT
      + /TRIP + /CLOSE
FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=52A
CLMON =0
E32IV =1
ESTUB =0
T1X   =0
T2X   =0
T3X   =0
T4X   =0
T1Y   =0
T2Y   =0
T3Y   =0
T4Y   =0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Global Settings:

TGR = 1800.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 15.00	SCROLD= 2	
LER = 15	PRE = 4	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
EBMON = N			
EPMU = N			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV	

I. ANEXO II REGISTRO SCADA

S/E LOS PEUMOS

Día	Fecha	Nodo	SE	Estado	Descripción
10-08-2023	13:18:40	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1_ST_ABI	ABIERTO	52B1 ABIERTO
10-08-2023	13:18:40	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:18:50	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1_ST_ABI		52B1 ABIERTO
10-08-2023	13:18:50	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	NORMAL	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:20:46	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1_ST_ABI	ABIERTO	52B1 ABIERTO
10-08-2023	13:20:46	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:20:56	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1_ST_ABI		52B1 ABIERTO
10-08-2023	13:20:56	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	NORMAL	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:36:25	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1_ST_ABI	ABIERTO	52B1 ABIERTO
10-08-2023	13:36:25	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:36:35	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	NORMAL	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:36:36	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52B1 APERTURA
10-08-2023	13:46:27	[SCADA_TE]	LPEU_B1_89B1-2_ST_ABI	ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
10-08-2023	15:03:06	[SCADA_TE]	LPEU_B1_89B1-2_ST_ABI		89B1-2 ABIERTO
10-08-2023	15:05:20	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1-APINV_AL_ACT	NORMAL	52B1 APERTURA
10-08-2023	15:05:20	[SCADA_TE]	LPEU_B1_52B1_ST_ABI		52B1 ABIERTO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 23.08.2023

EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	CLI2 – Objeto llevado por el viento hacia conductores
INSTALACION_ID	ID-984 LT Los Peumos – Curacautín 66KV.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISION S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT Los Peumos – Curacautín 66KV.
PUNTO DE FALLA N°	Estructura N° 72
DISPOSITIVO OPERADO	SP1 S/E LOS PEUMOS SEL 311C (52B1) SP2 S/E LOS PEUMOS SEL 311L (52B1)
COMUNAS AFECTADAS	Curacautín_9203 Lonquimay_9205
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de Frontel
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	10/08/2023-13:36 Hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	10/08/2023-15:06 Hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

A las 13:36 hrs del jueves 10 de agosto de 2023 se registró la apertura de interruptor 52B1 de S/E Los Peumos (asociado a LT 66 kV Los Peumos-Curacautín), por operación de protecciones.

Los relés asociados ubican la falla a una distancia de 14,4 kms desde S/E Los Peumos. Este evento afectó a consumos de distribuidora Frontel.

Despacho COT de CGE Transmisión procedió a conectar, en coordinación con Frontel, generación de respaldo disponible en S/E Curacautín recuperando consumos de alimentador 52C2 Tolhuaca a partir de las 13:42 hrs. De manera paralela se coordinó con Frontel el respaldo de consumos de alimentador 52C3 Lonquimay, recuperándose el 100 % de sus consumos a las 13:47 hrs.

Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron línea detectando corteza de eucalipto, llevada por el viento, en fase central de estructura 72. Lo anterior producto de viento y lluvia imperante en la zona al momento de la falla.

Junto con el retiro de corteza se procedió a revisar puntos sensibles de línea cercanos al punto de falla, no detectándose alteraciones.

Una vez retirada la corteza de eucalipto de la instalación se coordinó con despacho COT de CGE Transmisión la normalización de línea de 66 kV y S/E Curacautín. Topología de subsistema 66 kV Los Peumos-Curacautín normalizada a las 15:06 hrs..

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que son hechos imprevistos y aislados.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento debido a no existir indicios previos detectables en estos.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003272	FECHA DE FALLA: 10 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS CURACAUTIN	

La compañía de electricidad ha realizado trabajos de poda/roce y mantenimiento preventivo que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de Transmisión, sin embargo, producto de la acción de temporales de viento y lluvia, es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan no es posible evitar su ocurrencia está fuera del ámbito de control de CGET.

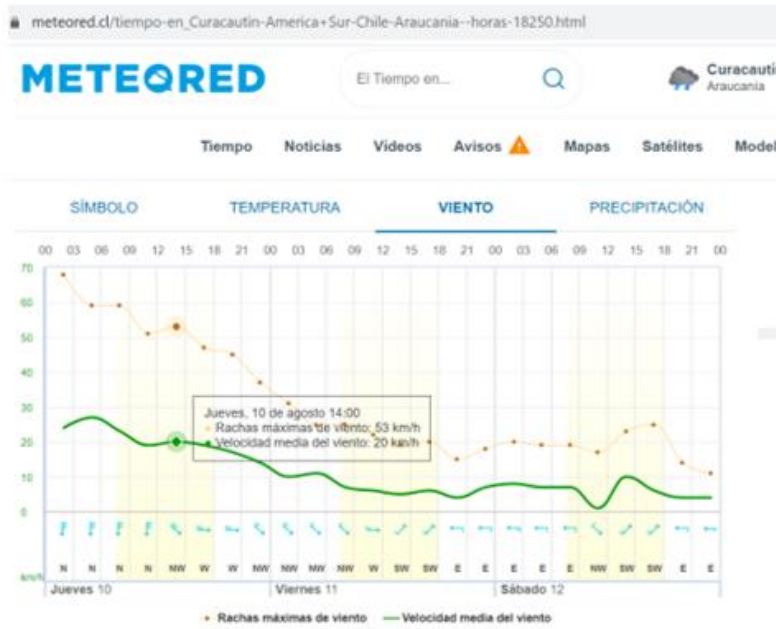
INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003049	FECHA DE FALLA: 25 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

INFORME TIEMPO METEOROLOGICO 10 AGOSTO 2023

Localidad : CURACAUTÍN

Fuente : www.meteored.cl



metereored.cl/tiempo-en_Curacautin-America+Sur-Chile-Araucania--horas-18250.html

Horario	Probabilidad de lluvia	Precipitación (mm)	Temperatura (°C)	Sensación (°C)	Viento	Humedad	UV
02:00	50%	1.1 mm	7°	Lluvia débil Sensación T. 4°	Norte 24 - 68 km/h	0 Bajo	FPS: No
05:00	80%	3.8 mm	7°	Lluvia débil Sensación T. 3°	Norte 27 - 59 km/h	0 Bajo	FPS: No
08:00	90%	3.9 mm	6°	Lluvia débil Sensación T. 2°	Norte 23 - 59 km/h	0 Bajo	FPS: No
10:00	90%	1 mm	6°	Lluvia débil Sensación T. 2°	Norte 23 - 51 km/h	0 Bajo	FPS: No
11:00	90%	0.6 mm	7°	Lluvia débil Sensación T. 4°	Norte 19 - 51 km/h	1 Bajo	FPS: No
12:00	90%	0.6 mm	7°	Lluvia débil Sensación T. 4°	Noroeste 22 - 48 km/h	1 Bajo	FPS: No
14:00	90%	4.7 mm	6°	Lluvia débil Sensación T. 3°	Noroeste 20 - 53 km/h	1 Bajo	FPS: No
17:00	90%	4.2 mm	5°	Lluvia débil Sensación T. 2°	Oeste 19 - 47 km/h	0 Bajo	FPS: No
20:00	90%	3.2 mm	3°	Lluvia débil Sensación T. -1°	Oeste 17 - 45 km/h	0 Bajo	FPS: No
23:00	90%	3.2 mm	3°	Lluvia débil Sensación T. 0°	Noroeste 14 - 37 km/h	0 Bajo	FPS: No

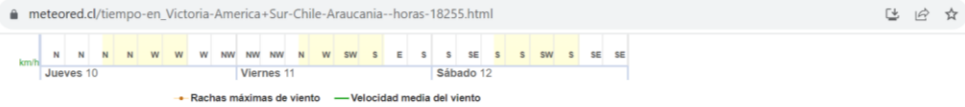
INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003049	FECHA DE FALLA: 25 de julio de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LOS PEUMOS _CURACAUTIN	

Localidad : VICTORIA

Fuente : www.meteored.cl



La previsión del tiempo por horas en Victoria

JUEVES, 10 DE AGOSTO	Horario																																			
<p>LA MAYOR PARTE DEL DÍA</p> <p> Cielos nublados con lluvias moderadas</p> <p>Sale el sol a las 07:40 Se pone el sol a las 18:08</p> <p> Luna Menguante Iluminada 28%</p> <p>⬆️ 03:33 ⬇️ 12:53</p>	<table style="width: 100%; font-size: x-small;"> <tr> <td>02:00</td> <td> 50% 0.2 mm</td> <td>8° Cielos Nublados Sensación T. 4°</td> <td> Norte 34 - 66 km/h</td> <td> 0 Bajo FPS: No</td> </tr> <tr> <td>05:00</td> <td> 80% 3.5 mm</td> <td>7° Lluvia débil Sensación T. 3°</td> <td> Norte 32 - 60 km/h</td> <td> 0 Bajo FPS: No</td> </tr> <tr> <td>08:00</td> <td> 80% 6.9 mm</td> <td>6° Lluvia moderada Sensación T. 3°</td> <td> Norte 19 - 54 km/h</td> <td> 0 Bajo FPS: No</td> </tr> <tr> <td>10:00</td> <td> 80% 0.6 mm</td> <td>8° Lluvia débil Sensación T. 5°</td> <td> Norte 18 - 35 km/h</td> <td> 0 Bajo FPS: No</td> </tr> <tr> <td>11:00</td> <td> 90% 0.6 mm</td> <td>9° Lluvia débil Sensación T. 6°</td> <td> Norte 18 - 37 km/h</td> <td> 1 Bajo FPS: No</td> </tr> <tr> <td>12:00</td> <td> 90% 2.2 mm</td> <td>9° Lluvia moderada Sensación T. 6°</td> <td> Noroeste 20 - 40 km/h</td> <td> 2 Bajo FPS: No</td> </tr> <tr> <td>14:00</td> <td> 90% 3 mm</td> <td>9° Lluvia débil Sensación T. 7°</td> <td> Oeste 20 - 42 km/h</td> <td> 1 Bajo FPS: No</td> </tr> </table>	02:00	50% 0.2 mm	8° Cielos Nublados Sensación T. 4°	Norte 34 - 66 km/h	0 Bajo FPS: No	05:00	80% 3.5 mm	7° Lluvia débil Sensación T. 3°	Norte 32 - 60 km/h	0 Bajo FPS: No	08:00	80% 6.9 mm	6° Lluvia moderada Sensación T. 3°	Norte 19 - 54 km/h	0 Bajo FPS: No	10:00	80% 0.6 mm	8° Lluvia débil Sensación T. 5°	Norte 18 - 35 km/h	0 Bajo FPS: No	11:00	90% 0.6 mm	9° Lluvia débil Sensación T. 6°	Norte 18 - 37 km/h	1 Bajo FPS: No	12:00	90% 2.2 mm	9° Lluvia moderada Sensación T. 6°	Noroeste 20 - 40 km/h	2 Bajo FPS: No	14:00	90% 3 mm	9° Lluvia débil Sensación T. 7°	Oeste 20 - 42 km/h	1 Bajo FPS: No
02:00	50% 0.2 mm	8° Cielos Nublados Sensación T. 4°	Norte 34 - 66 km/h	0 Bajo FPS: No																																
05:00	80% 3.5 mm	7° Lluvia débil Sensación T. 3°	Norte 32 - 60 km/h	0 Bajo FPS: No																																
08:00	80% 6.9 mm	6° Lluvia moderada Sensación T. 3°	Norte 19 - 54 km/h	0 Bajo FPS: No																																
10:00	80% 0.6 mm	8° Lluvia débil Sensación T. 5°	Norte 18 - 35 km/h	0 Bajo FPS: No																																
11:00	90% 0.6 mm	9° Lluvia débil Sensación T. 6°	Norte 18 - 37 km/h	1 Bajo FPS: No																																
12:00	90% 2.2 mm	9° Lluvia moderada Sensación T. 6°	Noroeste 20 - 40 km/h	2 Bajo FPS: No																																
14:00	90% 3 mm	9° Lluvia débil Sensación T. 7°	Oeste 20 - 42 km/h	1 Bajo FPS: No																																

INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

Trabajo Solicitado: A solicitud del Sr. Jaime León Ojeda, se procede a atención de emergencia en LT66kV Los Peumos Curacautín, en Estructura N°72, por caída de corteza en Fase Central, provocando la descarga entre conductor y cruceta por acortamiento de distancia.

REVISIONES:

MSTI EIRL: Hernán Díaz Fonseca, 18.426.844-2, Supervisor AT



CGE S.A: SR. Jaime León Ojeda

Tabla de contenido

ALCANCE DE LOS TRABAJOS.....	2
DATOS DE CGE.....	2
DATOS DE MSTI.....	2
DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS.....	3
REGISTRO FOTOGRÁFICO.....	4
CONCLUSIÓN.....	7

ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Jaime León Ojeda el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT66kV Los Peumos Curacautín, en donde se realiza hallazgo en Estructura N° 72, Corteza en Line Post en contacto entre conductor y base porta Linepost

DATOS DE CGE

Ubicación	LT66kV Los Peumos Curacautín, Estructura N°72
Trabajo	Retiro de Corteza en Estructura N°72, la cual hacia contacto entre Conductor y Base Porta Line Post provocando descarga
Supervisor Cliente	Sr. Jaime León Ojeda
Fecha de Inicio	10-08-2023
Fecha de Término	10-08-2023

DATOS DE MSTI

Supervisor	Hernán Díaz Fonseca
Personal	01 Supervisor, 01 APR, 04 Jefes de faena, 08 maestros linieros, 02 Motoserristas, 02 ayudante y 01 Operador de Camión Pluma
Equipamiento	05 camionetas 4x4, 01 Camión Pluma 6*2
Herramientas	<ul style="list-style-type: none">- Pértiga aislada.- Detector acústico.- Guante aislado clase 4.- Tierras trifilares y monopolares.- Herramientas manuales personales y colectivas.

DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Jueves 10 de Agosto de 2023

- A solicitud del supervisor de C.G.E., don Jaime León Ojeda., informa a supervisor de MSTI que LT66kV Los Peumos Curacautín, estaba fuera de servicio.
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E., se autoriza al personal de MSTI a ingresar a Instalación para realizar recorrido de LAT y detectar punto de falla.
- Se procede a realizar reunión Previa de Seguridad en el Trabajo
- Se procede a verificar ausencia de tensión previas maniobras operacionales tanto en S/E Los Peumos como en S/E Curacautín
- Se procede con la Instalación de tierras provisionales
- Se procede a retiro de Corteza mediante Pértiga Aislada y Guantes Dieléctricos Clase 4 en la Estructura N°72
- Se realiza revisión de Line Post para verificar su operación normal una vez energizada la LT
- Además, se realiza retiro de corteza en Instalación en Estructura N° 117 mediante Pértiga Aislada y Guantes Dieléctricos Clase 4
- Se verifica que no existan más anomalías en el resto de la zona donde LT atraviesa por Forestales
- Se verifican trabajos finalizados y LT Normalizada
- Se procede a realizar retiro de tierras provisionales
- Se hace entrega de instalación a supervisor de Turno.
- Se confirma por parte de supervisor de CGE LT energizada con éxito.

REGISTRO FOTOGRÁFICO.



FOTOGRAFÍAS



CORTEZA RETIRADA



CORTEZA RETIRADA

FOTOGRAFÍAS



EST. 72 NORMALIZADA

FOTOGRAFÍAS



ESTRUCTURA N° 117



RETIRO CORTEZA MITAD DE VANO

FOTOGRAFÍAS



RETIRO CORTEZA A DISTANCIA



LT DESPEJADA

CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia en LT66kV Los Peumos Curacautín con éxito, encontrando el punto de falla y reestableciendo el suministro de energía eléctrica.

Se logra realizar los trabajos planificados sin tener que contar con ningún accidente asociado a los riesgos inherentes de la actividad.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.

ID Barra	Barra	ID PAIS	País	Alimentador	Pérdidas de consumo (MW)	Hora de Desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T ₁ (horas)	Hora de Normalización equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de T ₁ Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados en consideración de la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 3.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando minutos en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre D ₁	Cliente Libre D ₁	Cpp ₁ Equivalente (MW)
132	BA S4 CUBANGALTEL 13 20V CH	709	SE	Cubangal Tel	3,3776	2023-08-10 13:46:00	0.22858282	2023-08-10 13:49:43	Cubangal	E	0.36923398	6951	No Aplica	No Aplica	132	FRONTEL	SE	No Aplica	No Aplica	1.615272562
132	BA S4 CUBANGALTEL 13 20V CH	1669	SE	Cubangal Losamari	1,9378	2023-08-10 13:46:00	0.45205622	2023-08-10 14:03:07	Cubangal	E	0.215739048	1942	No Aplica	No Aplica	132	FRONTEL	SE	No Aplica	No Aplica	0.477139461
134	BA S4 CUBANGALTEL 13 20V CH	1669	SE	Cubangal Losamari	1,9397	2023-08-10 13:46:00	0.853304121	2023-08-10 14:27:08	Losamari	E	0.858694953	4475	No Aplica	No Aplica	132	FRONTEL	SE	No Aplica	No Aplica	1.007734774
248P	BA S4 CUMACO 230V 50Hz EP	2470	SE	Cumaco EP	0,4107	2023-08-10 15:44:30	0.173333333	2023-08-10 15:55:00	Losamari	E	0.01882677	860	No Aplica	No Aplica	132	FRONTEL	SE	No Aplica	No Aplica	0.108615983

ID Barra	Barra	ID País	País	Nombre Alimentador de Cabecera	Pérdidas de consumo (MW)	Hora de Desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T ₁ (horas)	Hora de Normalización equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de T ₁ Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 3.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre D ₁	Cliente Libre D ₁	Cpp ₁ Equivalente (MW)
132	BA SE CURACAUN (13.20V_01)	768	SE Curacaun C3	Curacaun Ciudad	0.091369481	2023-08-10 13:58:00	0.370833333	2023-08-10 13:58:15	Curacaun	4	No aplica	1	No aplica	No aplica	132	FRONTA	13	78246180	LIMONES CAPTREN	0.35569612

incidencia_id	alimentador_id	nombre_alimentador	comuna_id	comuna	densidad	descripcion
39690631	242	Curacautin Ciudad	9203	Curacautín	D2	BAJA
39690631	213	Curacautin-Lonquimay	9203	Curacautín	D2	BAJA
39690631	213	Curacautin-Lonquimay	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA
39690631	249	Las Hortencias	9103	Cunco	D1	MUY BAJA
39690631	249	Las Hortencias	9110	Melipeuco	D1	MUY BAJA
39690631	249	Las Hortencias	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA
39696901	213	Curacautin-Lonquimay	9203	Curacautín	D2	BAJA
39696901	213	Curacautin-Lonquimay	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA
39696901	249	Las Hortencias	9103	Cunco	D1	MUY BAJA
39696901	249	Las Hortencias	9110	Melipeuco	D1	MUY BAJA
39696901	249	Las Hortencias	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA
39696901	221	Licanco-P.Las Casas	9101	Temuco	D2	BAJA
39696901	221	Licanco-P.Las Casas	9105	Freire	D2	BAJA
39696901	221	Licanco-P.Las Casas	9111	Nueva Imperi	D1	MUY BAJA
39696901	221	Licanco-P.Las Casas	9112	Padre Las Ca	D1	MUY BAJA
39696901	232	Pitrufrquen-Freire	9103	Cunco	D1	MUY BAJA
39696901	232	Pitrufrquen-Freire	9105	Freire	D2	BAJA
39696901	232	Pitrufrquen-Freire	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA
39696901	232	Pitrufrquen-Freire	9114	Pitrufrquen	D1	MUY BAJA
39696901	232	Pitrufrquen-Freire	9120	Villarrica	D1	MUY BAJA
39696901	250	San Ramon	9103	Cunco	D1	MUY BAJA
39696901	250	San Ramon	9105	Freire	D2	BAJA
39696901	250	San Ramon	9119	Vilcun	D1	MUY BAJA