

Estudio para análisis de falla EAF 006/2023

"Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral"

Fecha de Emisión: 25-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/01/2023
Hora	21:36
Consumos desconectados (MW)	69.37
Demanda previa del sistema (MW)	10331.41
Porcentaje de desconexión	0.672 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Parral / SE130T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	154 kV, 66 kV y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral / ET01T058SE130T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral, asociado al devanado 66 kV del transformador N°1 154/66/13.8 kV de dicha subestación, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante una condición de carga elevada en la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite, junto con el Informe de Falla de 5 días, el registro de las transferencias por el paño BT1 de S/E Parral, durante los últimos 24 meses; y un Informe Técnico sobre el aumento de la demanda en la zona.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 048_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	10-02-2021	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE S.A. indica que, una vez fueron recuperados los consumos de S/E Curacautín, el Centro de Operaciones de Transmisión CGE solicitó generación local a STS por control de transferencia de carga a través del interruptor 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE, especialmente en el período estival, mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instalada en redes MT (32 MVA), con el objetivo de recortar la demanda. La empresa CGE S.A. indica que programará para el 25 de marzo de 2021 la corrección del horario al relé Argus 7SR224225-03-2029.
EAF 071_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	11-03-2021	DIS2: Sobrecarga	Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT. Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020, indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 100_2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV N°2 de S/E Pukará	07-04-2021	DIS2: Sobrecarga	No se indican.
EAF 145_2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E La Palma	31-05-2021	DIS2: Sobrecarga	CGE S.A. informa que: No hay.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 149_2021	Desconexión forzada de transformadores T1 y T2 de S/E El Avellano	01-06-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa CGE S.A. señala: Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52E2 de S/E El Avellano y de la protección SEL 387 asociada al transformador N°2 66/23 kV de la misma S/E. Lo anterior, programado para el día 09 de junio de 2021, mediante el documento N°2021050220 de la plataforma Neomante del Coordinador. Revisión de los ajustes entre el alimentador Rarincó y las protecciones de sobrecorriente de los transformadores N°1 y N°2 66/23 kV de S/E El Avellano.</p> <p>CGE señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020, indica que CAM Chile S.A. presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.</p>
EAF 162_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-06-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa CGE S.A. indica: Se normalizará desfase horario de unidad de control del interruptor 52CT de S/E Curacautín, a través de la SD N°2021057410.</p> <p>La empresa CGE S.A. indica que: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020, indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.</p>
EAF 166_2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E La Palma	18-06-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>CGE S.A. informa que: Se realiza la transferencia de carga mediante redes MT para efectos de evitar la operación producto de sobrecarga.</p>
EAF 195_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-07-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020, indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.</p>
EAF 196_2021	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Lebu	25-07-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>CGE S.A. indica que realizará el remplazo de las protecciones del paño CT1 de S/E Lebu.</p>
EAF 205_2021	Desconexión forzada del transformador 110/5 kV de S/E Tocopilla	06-08-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa Engie Energía Chile S.A. indica: Se inicia proceso de puesta en servicio posterior a la desconexión de unidades.</p>
EAF 238_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-08-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020, indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.</p>

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 280_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-09-2021	DIS2: Sobrecarga	No se indican.
EAF 368_2021	Apertura de interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano	09-12-2021	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, para mitigar este fenómeno, provisoriamente se transfieren 2 MW del alimentador Sor Vicenta en redes MT hacia S/E Manso de Velasco.</p> <p>CGE Transmisión indica que: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017, el cual quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020, indica que CAM Chile (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo 2022.</p>
EAF 373_2021	Falla en línea de 66 kV Victoria – Collipulli	17-12-2021	DIS2: Sobrecarga	No se indican.
EAF 003_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue	05-01-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación diésel para suplir en parte la potencia necesaria para abastecer la demanda de la zona, sin embargo, dicha medida no es una solución de largo plazo que permita cubrir todas las condiciones de demandas que se generan frente a la salida de PMGD autodespachado.
EAF 020_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-01-2022	DIS2: Sobrecarga	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio entre marzo y abril de 2022.
EAF 107_2022	Desconexión del transformador N°5 220/110 kV de S/E Calama Nueva	26-03-2022	DIS2: Sobrecarga	No aplica.
EAF 198_2022	Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E El Avellano	23-05-2022	DIS2: Sobrecarga	CGE Transmisión S.A. señala que: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23.06.20 indica que, CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30.09.20, el proyecto está comprometido para entrar en servicio no antes de agosto de 2022.
EAF 244_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	30-06-2022	DIS2: Sobrecarga	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. No obstante, se encontraría pendiente la ejecución de la acción correctiva indicada por la empresa CGE Transmisión S.A. a raíz de la apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E Curacautín, ocurrida el día 15 de junio de 2021 a las 19:20 horas, analizada en el EAF 162/2021.</p> <p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio en julio de 2022.</p>

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 326_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea	11-08-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala: Se concluye una correcta operación de las protecciones de acuerdo con sus ajustes.
EAF 338_2022	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E Ovalle	28-08-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará una revisión de la capacidad de transformación del T1 de S/E Ovalle, donde se analice si es posible permitir sobrecarga transitoria, lo que daría tiempo de reacción para realizar desprendimiento de generación o transferencias, evitando futuras operaciones indeseadas del paño ET1.
EAF 339_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Horcones	30-08-2022	DIS2: Sobrecarga	No aplica.
EAF 433_2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	27-11-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo ni largo plazo.
EAF 440_2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de los parámetros de ajuste de la protección operada y análisis de los detectores de falla asociados a la protección de distancia del paño BT2 de S/E Graneros, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla de la referencia, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes posteriores a la apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine. La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de la energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar el umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor.
EAF 452_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	09-12-2022	DIS2: Sobrecarga	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, normalizando posibles transferencias realizadas.
EAF 459_2022	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Reguladora Rapel	11-12-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460_2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E El Manzano	12-12-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona la revisión y sincronización de los equipos de protección, mediante SD N°2022117652, programada para el 24-01-2023.
EAF 465_2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapoal C1	14-12-2022	DIS2: Sobrecarga	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte.
EAF 468_2022	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue	15-12-2022	DIS2: Sobrecarga	CGE Transmisión S.A. señala que en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL587 en el Winding 1 y Winding 2, asociado al transformador de S/E Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.
EAF 486_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E San Clemente	22-12-2022	DIS2: Sobrecarga	CGE Transmisión S.A. señala que "se coordinó con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador", y que "se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento afectado corresponde al transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral, el cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee las siguientes características:

Característica	Valor
Tensión nominal	154/69/14.8 kV
Capacidad ONAF	75/75/25 MVA
Grupo de Conexión	YN0yn0d1
Fecha de puesta en servicio	05-01-2014

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Luzparral Transmisión S.A. señala "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

7404: Parral.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06-01-2023)	Informe de 5 días (11-01-2023)
CGE Transmisión S.A.	05-01-2023	20-01-2023
Luzparral Transmisión S.A.	05-01-2023	11-01-2023
Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.	05-01-2023	16-01-2023
Luzparral S.A.	No enviado	No enviado
Empresa de los Ferrocarriles del Estado	No enviado	No enviado
CGE S.A.	13-01-2023	No enviado (*)

(*) Si bien la empresa CGE S.A. remitió una planilla asociada al cálculo de compensaciones, el Informe de Falla de 5 días remitido no corresponde al evento analizado en este estudio.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Parral	ST Zonal	Transformador N°1 154/66/13.8 kV	21:36	21:40
S/E Parral	ST Zonal	Barra N°1 66 kV	21:36	21:40

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cauquenes	Pilén / C2	Cauquenes	4.40	0.043	11216	21:36	21:40	21:40
S/E Cauquenes	Pocillas / C1	Cauquenes, Quirihue y San Carlos	2.30	0.022	5705	21:36	21:40	21:40
S/E Cauquenes	Quella / C3	Cauquenes y Parral	5.50	0.053	1910	21:36	21:40	21:40
S/E Cauquenes	Tabolguén / ET2	Cauquenes, San Carlos y San Javier	1.50	0.015	1887	21:36	21:40	21:40
S/E La Vega	Los Ruiles / E1	Cauquenes, Chanco, Cobquecura, Empedrado, Pelluhue y Constitución	5.40	0.052	11018	21:36	21:40	21:40
S/E La Vega	Triple U / E2	Cauquenes, Chanco y Pelluhue	0.20	0.002	264	21:36	21:40	21:40
S/E San Carlos	Alico / C3	Parral, San Carlos y San Fabián	2.00	0.019	3941	21:36	21:40	21:40
S/E San Carlos	Monte Blanco / C4	San Carlos	0.30	0.003	49	21:36	21:40	21:40
S/E San Carlos	Violeta Parra / C2	San Carlos	6.00	0.058	13295	21:36	21:40	21:40
S/E San Gregorio	San Carlos / C1	SI	2.61	0.025	4823	21:36	21:40	21:40
S/E San Gregorio	Ñiquén / C2	SI	3.00	0.029	1909	21:36	21:40	21:40
S/E Paso Hondo	Cardo Verde / C1	SI	2.58	0.025	723	21:36	21:40	21:40
S/E Paso Hondo	Unicaven / C2	SI	2.48	0.024	1870	21:36	21:40	21:40
S/E Tap Off Ñiquén	-	SI	0.10	0.001	1	21:36	21:40	21:40
S/E San Carlos	San Carlos / C1	Coihueco, Ñiquén, San Carlos, San Fabián y San Nicolás	7.50	0.073	7198	21:36	21:40	21:42

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Parral	Ajial / C6	Retiro y Parral	6.80	0.066	9129	21:36	21:40	21:47
S/E Parral	Pablo Neruda / C2	Retiro y Parral	2.10	0.020	6350	21:36	21:40	21:47
S/E Parral	Retiro / C1	SI	7.30	0.071	SI	21:36	21:47	22:00
S/E Parral	Bullileo / C5	SI	7.30	0.071	SI	21:36	21:47	22:16

Total: 69.37 MW 0.672 % 81288

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Copelec Ltda y Luzparral Transmisión S.A.
- SI: Sin información.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cauquenes	Pilén / C2	CGE	Regulado	4.40	0.07	0.07	0.31
S/E Cauquenes	Pocillas / C1	CGE	Regulado	2.30	0.07	0.07	0.16
S/E Cauquenes	Quella / C3	CGE	Regulado	5.50	0.07	0.07	0.39
S/E Cauquenes	Tabolguén / ET2	CGE	Regulado	1.50	0.07	0.07	0.11
S/E La Vega	Los Ruiles / E1	CGE	Regulado	5.40	0.07	0.07	0.38
S/E La Vega	Triple U / E2	CGE	Regulado	0.20	0.07	0.07	0.01
S/E San Carlos	Alico / C3	CGE	Regulado	2.00	0.07	0.07	0.14
S/E San Carlos	Monte Blanco / C4	CGE	Regulado	0.30	0.07	0.07	0.02
S/E San Carlos	Violeta Parra / C2	CGE	Regulado	6.00	0.07	0.07	0.42
S/E San Gregorio	San Carlos / C1	LUZPARRAL	Regulado	2.61	0.07	0.07	0.18
S/E San Gregorio	Ñiquén / C2	LUZPARRAL	Regulado	3.00	0.07	0.07	0.21
S/E Paso Hondo	Cardo Verde / C1	LUZPARRAL	Regulado	2.58	0.07	0.07	0.18
S/E Paso Hondo	Unicaven / C2	LUZPARRAL	Regulado	2.48	0.07	0.07	0.17
S/E Tap Off Ñiquén	-	EFE	Libre	0.10	0.07	0.07	0.01
S/E San Carlos	San Carlos / C1	COPELEC	Regulado	7.50	0.07	0.10	0.75
S/E Parral	Ajial / C6	CGE	Regulado	6.80	0.07	0.18	1.22
S/E Parral	Pablo Neruda / C2	CGE	Regulado	2.10	0.07	0.18	0.38
S/E Parral	Retiro / C1	LUZPARRAL	Regulado	7.30	0.18	0.40	2.92
S/E Parral	Bullileo / C5	LUZPARRAL	Regulado	7.30	0.18	0.67	4.89

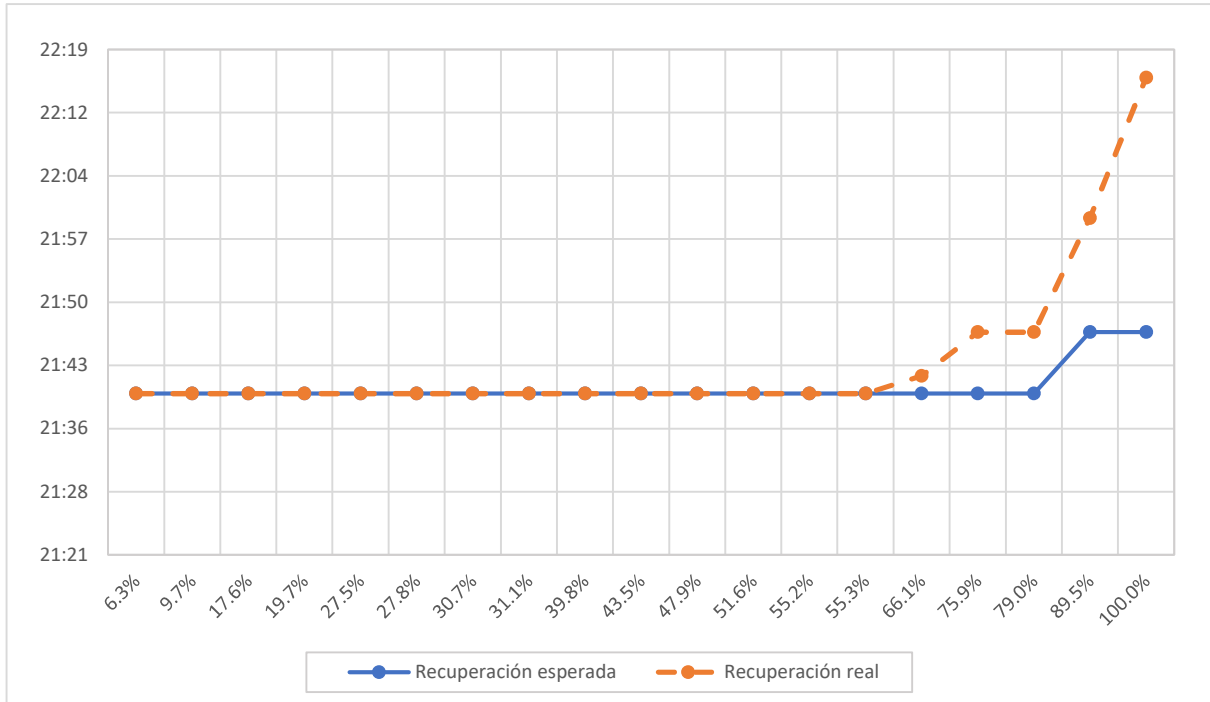
Clientes Regulados : 12.84 MWh

Clientes Libres : 0.01 MWh

Total : 12.85 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia significativa entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para el último 10.5% de los consumos afectados, correspondientes a los alimentadores Retiro (C1) y Bullileo (C5) de S/E Parral.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	55.50	0.40	138.74
Último 20 %	13.87	0.67	20.71
100 % Total	69.37	0.67	103.54

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10331.41 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Candelaria (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG y TV), Pehuenche (U1 y U2), Quintero (U1 y U2), Ralco (U1 y U2) y Taltal (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de enero 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 04 de enero de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de enero de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- La línea 66 kV Linares - Parral se encontraba alimentada radialmente desde S/E Linares (abierto 52B2 de S/E Parral).
- La línea 66 kV Parral - Monterrico se encontraba operando seccionada en S/E Tap San Carlos (abierto 52B1), con S/E Cocharcas operando radial desde S/E Monterrico y las SS/EE Tap San Gregorio, Tap Ñiquén y Tap San Carlos operando radial desde S/E Parral.
- De acuerdo con datos obtenidos desde la plataforma PRMTE del Coordinador, a la hora de la falla el aporte de los PMGDs de la zona (solares) era despreciable, debido a que ya no contaban con recurso primario.

Otros antecedentes relevantes

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

"El miércoles 04 de enero de 2023 a las 21:36 horas se produce la operación del 52BT1 de S/E Parral, afectando a las SSEE Parral, Cauquenes, La Vega, San Gregorio, Ñiquén y San Carlos.

De acuerdo con la interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente del 52BT1, debido a sobrecarga, producto de aumento súbito de la demanda. Cabe señalar que previamente, se estaba controlando el aumento de la demanda, por medio de anillamiento entre SSEE Parral y Monterrico a solicitud del el Coordinador, a las 20:47 horas se produjo falla en la LT Monterrico - Parral, donde a minutos de normalizar el sistema se genera la operación del 52BT1.

A las 21:40 horas se inicia las manobras de recuperación, culminando a las 22:00 horas con la recuperación del 100% de los consumos afectados".

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:

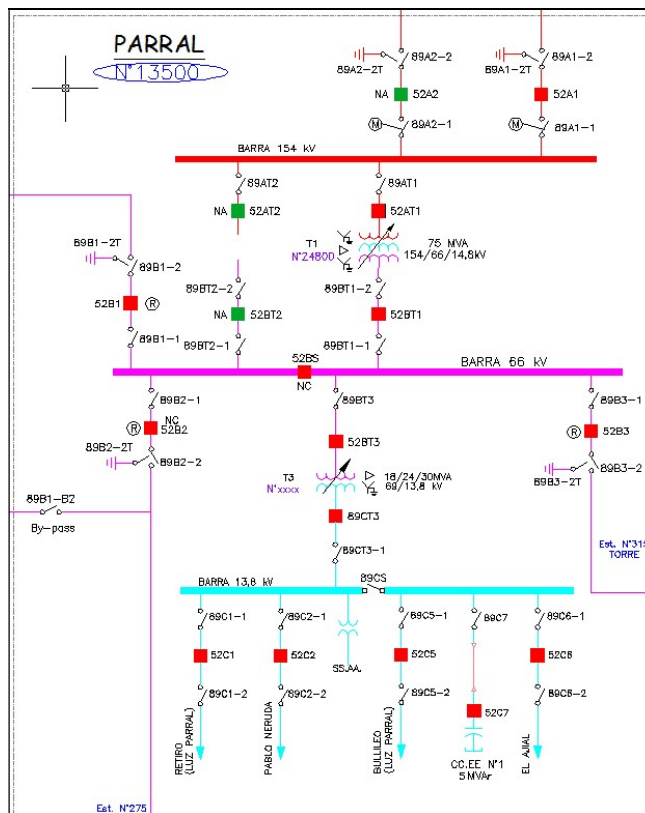
- " No se consideran acciones correctivas".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que:

- " No se consideran acciones correctivas".

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
21:36	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Parral, asociado al devanado 66 kV del transformador N°1 154/66/13.8 kV, por operación de la protección de sobrecorriente de fase del devanado 66 kV.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	21:40	Apertura del interruptor 52CT3 de S/E Parral, asociado a la barra N°3 13.8 kV de la subestación.
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	21:40	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Parral, normalizando el transformador N°1 154/66/13.8 kV y la barra 66 kV N°1 de la subestación. Se recuperan los consumos de las SS/EE La Vega, Cauquenes, San Carlos (a excepción del alimentador San Carlos), San Gregorio, Paso Hondo y Tap Off Niquén.
04/01/2023	Copelec Ltda.	21:42	Se informan recuperados los consumos del alimentador San Carlos (C1) de S/E San Carlos.
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	21:44	Apertura de los interruptores 52C1 y 52C5 de S/E Parral, asociados a los alimentadores Retiro y Bullileo, respectivamente.
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	21:47	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E Parral, energizando la barra N°3 13.8 kV de la subestación. Se recuperan los consumos de los alimentadores Ajial (C6) y Pablo Neruda (C2).

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	22:00	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Parral, recuperando los consumos del alimentador Retiro.
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	22:12	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Tap Off San Carlos. SS/EE Monterrico y Parral quedan enmalladas a través de la línea 66 kV Monterrico - Tap Off San Carlos - Parral.
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	22:16	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Parral, recuperando los consumos del alimentador Bullileo.
04/01/2023	CGE Transmisión S.A.	23:48	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Tap Off San Carlos, normalizando la topología de operación de la línea 66 kV Monterrico - Tap Off San Carlos - Parral.

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

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

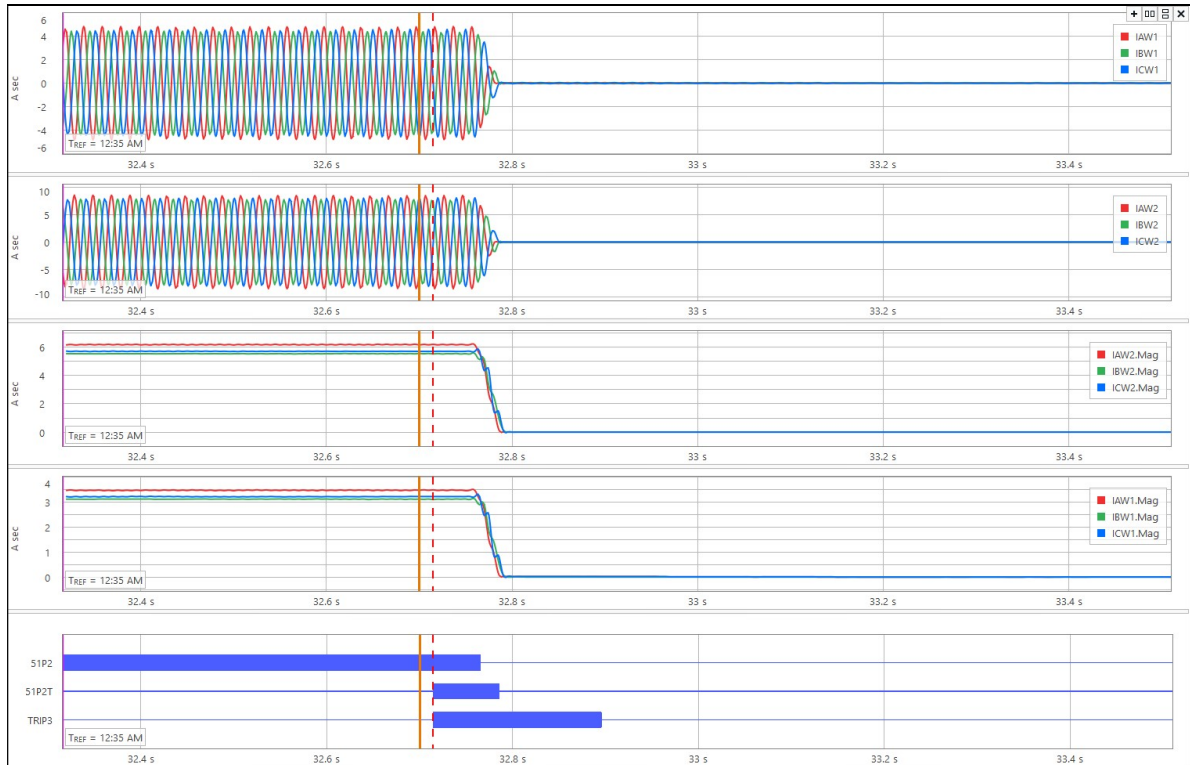
Se produjo la apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Parral, asociado al enrollado 66 kV del transformador N°1 154/66/13.8 kV de la subestación, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante un aumento de los consumos de las SS/EE que eran abastecidas a través del mencionado transformador.

A raíz de la desconexión forzada del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral, se produjo la pérdida de aproximadamente 69.37 MW en las SS/EE Cauquenes, La Vega, San Carlos, San Gregorio, Paso Hondo, Tap Off Ñiquén y Parral.

El transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral cuenta con un relé SEL-387, el cual tiene implementada, entre otros elementos, la protección diferencial del transformador (87T) y protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra por los devanados de 154 kV y 66 kV (51/51N).

En particular, las protecciones 51 asociadas a los devanados 154 kV y 66 kV del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral, están implementadas mediante curvas de tiempo inverso con ajustes de pickup de 3.65 A-sec (97.2 MVA a 154 kV con TTCC de 500/5) y 6 A-sec (82.2 MVA a 66 kV con TTCC de 600/5), respectivamente.

- Registro oscilográfico del relé SEL-387 del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia que, previo al inicio del registro, las corrientes por el devanado de 66 kV (W2) alcanzaban valores sobre los 6.16 A-RMS por la fase A, mientras que por el devanado de 154 kV (W1) las corrientes no superaban los 3.5 A-RMS.

En los canales digitales se aprecia que, previo al inicio del registro, se encontraba encendida la señal correspondiente a la activación de la protección 51 por el devanado de 66 kV (señal 51P2) y su posterior orden de trip sobre el interruptor 52BT1 de S/E Parral (señales 51P2T y TRIP3).

La apertura efectiva del interruptor 52BT1 de S/E Parral se produjo en un tiempo aproximado de 75 ms (diferencia de tiempo entre la anulación de las corrientes y la activación de la señal de orden de trip sobre el interruptor).

- Registro de eventos del relé SEL-387 del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral.

DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T1 Date: 01/16/23 Time: 18:53:33.604				
S/E PARRAL				
FID=SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919				
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	11/11/22	18:43:51.494	IN201	Asserted
19	11/11/22	18:43:51.864	IN201	Deasserted
18	12/15/22	02:43:29.845	IN201	Asserted
17	12/15/22	02:43:30.173	IN201	Deasserted
16	12/15/22	02:46:45.174	IN201	Asserted
15	12/15/22	02:46:45.494	IN201	Deasserted
14	12/15/22	03:00:11.857	IN201	Asserted
13	12/15/22	03:00:12.205	IN201	Deasserted
12	12/16/22	12:57:21.898	IN101	Deasserted
11	12/16/22	12:59:26.535	IN101	Asserted
10	12/16/22	13:01:40.155	IN101	Deasserted
9	12/16/22	13:04:28.002	IN101	Asserted
8	12/16/22	14:18:25.734	IN101	Deasserted
7	12/16/22	14:21:10.706	IN101	Asserted
6	01/05/23	00:35:32.717	51P2T	Asserted
5	01/05/23	00:35:32.717	OUT103	Asserted
4	01/05/23	00:35:32.717	OUT106	Asserted
3	01/05/23	00:35:32.785	51P2T	Deasserted
2	01/05/23	00:35:32.895	OUT103	Deasserted
1	01/05/23	00:35:32.895	OUT106	Deasserted

En el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la orden de trip de la protección 51 sobre el interruptor 52BT1 de S/E Parral. No se observa el registro correspondiente a la activación de la protección 51 ni al cambio de estado del interruptor 52BT1 de S/E Parral.

De acuerdo con registros de la plataforma SCADA del Coordinador, previo a la falla, la línea 154 kV Charrúa – Monterrico – Parral, que se encontraba abasteciendo de manera radial a la S/E Parral, presentaba una carga altamente reactiva (transferencia de 90 MW y 53 MVAR por el paño A6 de S/E Charrúa, asociado a la línea 154 kV Charrúa – Monterrico – Parral) lo cual implicó que las barras 66 kV N°1 y N°2 de S/E Parral se encontraran con tensiones cercanas al límite inferior del rango normativo para Estado Normal (61.7 kV en las barras 66 kV N°1 y N°2, equivalente a 0.934 pu).

Las tensiones cercanas a 0.93 pu en las barras 66 kV N°1 y N°2 implicó que para el nivel de carga por el transformador N°1 154/66 kV de S/E Parral (aproximadamente 74.5 MVA, correspondiente a 70 MW y 26 MVAR) se presentara un nivel de corriente mayor al esperado por el paño BT1, lo cual originó la activación y posterior orden de trip de la protección 51 del mencionado paño.

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

Detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de enero de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de enero 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., Luzparral Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda y CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Luzparral Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.
- Envío de un Informe de Falla de 5 días de un evento no correspondiente al analizado en este estudio.

CGE Transmisión S.A.

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

Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.

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

Luzparral S.A.

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

EFE S.A.

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño BT1 de S/E Parral.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Parral.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Desconexión forzada del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral, por operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada a su devanado de 66 kV, ante un aumento de la carga de las SS/EE que eran abastecidas desde el mencionado transformador.

Al respecto, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral.

- 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 04 de enero de 2023.

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

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

CGE Transmisión S.A.

- Plan de trabajo para incorporar en el registro de eventos del relé SEL-387 del transformador N°1 154/66/13.8 kV de S/E Parral, la activación de la protección 51 del paño BT1 y el cambio de estado del interruptor 52BT1.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Luzparral S.A.:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, con el correspondiente nivel de detalle.
- Adicionalmente, se solicita indicar las comunas involucradas, la cantidad de clientes afectados y los montos reales de consumos afectados (descontando la generación de PMGD) para cada alimentador de distribución afectado.

Compañía General de Electricidad S.A.:

- Envío del Informe de Falla de 5 días asociado a sus instalaciones afectadas en el presente evento, con el correspondiente nivel de detalle.
- Adicionalmente, se solicita indicar las comunas involucradas, la cantidad de clientes afectados y los montos reales de consumos afectados (descontando la generación de PMGD) para cada alimentador de distribución afectado.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

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

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751	
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922	
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64	
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935	
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147	
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791	
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873	

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	1026	936	936	914	899	889	868	840	690	753	744	741	744	753	769	759	776	771	777	881	953	981	982	974	20.357	
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	10	10	10	135	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LOSMOLLES	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	
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	24	24	24	24	24	22	22	22	22	20	20	18	18	20	20	20	20	20	21	21	21	23	23	23	24	520
JUNCAL	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	330	
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	8	
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
BLANCO	28	28	28	28	28	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	28	28	28	28	28	650	
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	590	
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	354	
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	140	
ALFALFAL	81	83	83	79	81	81	80	78	66	67	63	64	61	59	69	69	70	72	74	77	80	81	81	80	1778	
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	28	28	27	27	28	28	28	27	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	657	
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	175	
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	6	6	6	5	5	5	5	4	3	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	120	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
PUNTILLA	12	13	12	13	13	14	14	14	15	15	14	13	13	14	14	14	14	14	15	14	14	15	15	14	13	326
EYZAGUIRRE	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	
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	7	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94	
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
LOSMORROS	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	
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	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	
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	1824	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

ELAGRIO	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	
SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	9	9	9	9	9	9	9	9	9	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	9	288	
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
SANTA ISABEL	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	
HIDROMOCHO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	5	
EL GALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CUMPEO	0	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	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
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	12	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	116	
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	
MARIA ELENA	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432	
RUCATAYO	18	20	20	20	20	20	20	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	23	23	23	23	435	
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154	
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86	
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NALCAS	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	
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
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	24	
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
EL COLORADO	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	
COLLIL	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	
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	

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	1284	1205	1213	1177	1164	1093	1131	1159	1054	1067	1052	1098	1084	1022	972	904	910	895	900	1137	1279	1184	1061	984	26.027

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

PE-TCHAMMA	1	11	26	35	35	36	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	23	16	10	280
PE-SIERRAGORDA	4	4	6	9	15	20	27	31	26	12	7	17	33	42	51	58	65	73	77	87	64	27	8	3	764
PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	2	1	1	2	3	4	5	4	2	2	8	11	41	0	0	52	0	6	76	74	58	35	16	409
PE-CERROTIGRE	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	50	83	109	128	131	133	139	138	152	139	132	46	1387
PE-LLANOSDELVIENTO	0	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-CALAMA	2	2	2	2	2	4	5	3	3	2	1	1	9	43	104	105	85	108	103	107	93	58	36	18	896
PE-TALTAL	23	34	44	50	57	55	54	51	46	39	31	25	19	19	29	33	34	34	29	23	11	5	11	28	784
PE-SARCO	14	8	5	3	3	4	6	12	22	33	27	21	13	8	5	3	3	4	8	9	4	5	5	5	226
PE-CABOLEONES-1	13	6	2	2	3	5	7	12	24	38	45	44	34	24	17	12	10	10	10	11	11	13	13	11	376
PE-CABOLEONES-2	17	8	5	3	5	6	9	15	25	42	52	55	47	34	23	17	15	14	14	17	15	12	8	9	465
PE-CABOLEONES-3	19	9	5	2	2	2	3	8	15	26	35	36	28	18	11	7	7	9	11	12	12	14	16	12	319
PE-SANJUAN	29	18	14	11	8	7	8	11	16	23	29	29	21	12	9	7	9	12	12	17	13	11	10	9	347
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	32
PE-ELARRAYAN	31	23	18	10	6	3	2	2	3	5	7	11	13	12	12	8	6	5	4	4	3	3	3	4	197
PE-TALINAYPONIENTE	24	17	11	5	2	1	1	3	5	7	9	12	14	13	13	10	8	5	4	4	3	2	2	2	179
PE-TALINAYORIENTE	9	5	2	1	1	2	3	5	6	8	9	13	14	13	12	12	12	11	11	10	7	4	3	2	173
PE-PUNTASIERRA	31	23	16	11	7	4	4	6	7	9	14	17	24	23	21	19	15	10	7	6	5	4	3	3	285
PE-LOSCURUROS	10	4	2	1	1	0	1	3	5	8	9	15	20	20	17	13	10	7	5	5	4	3	3	3	169
PE-MONTEREDONDO	8	5	3	2	1	1	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	0	49
PE-PUNTAPALMERAS	13	9	5	2	1	0	0	1	2	4	8	11	13	12	11	8	5	3	2	2	1	1	1	1	115
PE-CANELA	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	28
PE-CANELA-2	14	9	6	3	1	1	1	1	3	6	8	10	11	11	10	7	5	3	3	2	2	2	1	2	120
PE-TOTAL	9	6	4	3	1	0	0	1	1	2	2	4	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	63
PE-UCUQUER-2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	35
PE-UCUQUER	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-LAESTRELLA	17	14	10	9	7	5	5	4	5	3	4	5	6	6	6	7	7	8	8	10	9	8	7	4	173
PE-LASPENAS	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	93
PE-CAMPO-LINDO-E1	30	30	30	29	28	26	26	26	24	23	21	19	16	12	10	9	8	9	9	14	18	22	23	22	483
PE-ELMAITEN	8	8	8	7	7	6	6	6	6	5	5	4	4	3	3	2	2	3	4	5	5	5	5	5	119
PE-NEGRETE	29	29	29	28	28	26	26	28	27	26	25	24	21	17	14	12	11	12	12	17	20	24	26	27	536
PE-MESAMAVIDA	54	54	55	54	53	48	48	48	45	45	42	39	33	25	21	19	18	18	19	27	33	37	39	38	911
PE-ALENA	62	62	65	64	63	59	59	61	57	57	50	44	36	27	22	19	19	19	21	28	36	42	42	42	1053
PE-CUEL	27	28	28	27	26	24	24	24	23	21	19	17	15	12	10	9	8	8	9	12	14	16	17	18	438
PE-LOMASDEDUQUECO	39	38	39	38	37	34	34	35	32	29	26	23	19	14	11	9	8	8	9	13	17	21	24	25	583
PE-LOSOLMOS	76	76	80	80	78	71	71	73	69	68	63	59	53	42	36	31	29	30	32	44	49	50	48	46	1352
PE-RENAICO	76	76	77	75	74	69	70	73	70	68	65	62	58	49	43	39	37	37	39	51	55	57	58	57	1436
PE-RENAICO-2	11	11	12	12	11	10	10	11	10	10	9	9	8	6	5	5	5	5	6	7	6	6	6	6	195
PE-MALLECONORTE	99	99	102	99	99	92	94	95	84	74	63	59	56	46	40	37	36	37	37	45	48	53	62	69	1625
PE-MALLECOSUR	103	104	107	105	104	97	97	98	88	79	69	64	59	49	42	37	36	37	38	47	51	58	67	76	1713
PE-SANGABRIEL	132	128	131	129	129	120	119	121	112	105	100	97	92	79	68	60	56	57	61	81	88	98	104	106	2372
PE-LAFLOR	28	28	28	27	27	24	26	26	25	24	23	22	20	17	15	14	13	13	14	19	20	22	23	23	517
PE-TOLPANSUR	67	64	66	64	63	59	61	65	61	57	56	55	53	46	41	37	35	36	38	50	55	57	59	58	1303
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	22	21	21	19	19	20	19	18	17	16	15	13	11	10	10	10	10	13	14	15	16	16	388
PE-LAESPERANZA	9	9	9	9	9	8	8	9	8	8	7	7	6	5	5	4	4	4	5	6	6	7	7	7	166
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	61
PE-LEBU	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	5	4	5	5	4	108

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

PE-HUAJACHE	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	70
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	5	4	4	4	4	105
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	8	8	8	7	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	5	4	6	6	7	132
PE-AURORA	27	27	29	31	35	36	38	42	40	44	48	53	57	55	56	56	58	60	58	65	61	61	60	59	1155
PE-PUELCHESUR	45	52	66	73	71	66	69	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	107	106	101	965	
PE-SANPEDRO	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-SANPEDRO-2	9	9	10	10	11	11	12	13	13	11	11	10	10	8	7	7	7	8	9	12	13	15	17	17	260

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	20	848	2933	4254	4682	4890	4927	4992	4942	4870	4682	4394	3665	1936	242	15	0	0	52.293
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	14	13	13	13	13	13	12	10	4	0	0	0	0	141
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	15	18	19	19	18	18	15	11	6	1	0	0	0	0	156
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	60	62	62	62	62	60	57	52	37	14	1	0	0	0	616
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	33	63	73	76	77	76	74	72	68	60	39	14	0	0	0	0	730
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	9	7	6	5	6	4	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	71	117	132	138	138	136	135	130	120	105	76	27	0	0	0	0	1339
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	61	84	87	87	88	88	88	88	86	85	70	31	1	0	0	0	950
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	87	90	92	95	95	95	95	93	89	78	50	1	0	0	0	1055
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	38	48	54	55	53	51	43	32	17	5	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	51	50	60	70	79	79	79	75	64	62	54	17	1	0	0	0	753
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	9	9	9	8	8	6	7	2	0	0	0	0	87
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	21	25	25	26	26	26	0	0	0	25	20	7	0	0	0	0	205
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	15	18	19	19	19	0	8	13	0	17	15	6	0	0	0	0	151
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	9	9	8	8	6	6	2	0	0	0	0	82
PFV-SOLDELDESERTO	0	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	39	53	55	55	55	55	55	55	54	53	43	14	0	0	0	0	593
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	33	38	40	40	38	36	37	36	30	14	1	0	0	0	396
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	96	150	145	158	167	173	173	170	166	156	126	55	0	0	0	0	1734
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	110	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	68	4	0	0	0	1580
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	7	27	43	47	48	47	0	0	0	0	28	11	0	0	0	0	0	257
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	8	9	9	9	8	8	7	7	3	0	0	0	0	89
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	3	58	88	85	91	96	99	98	95	92	87	64	27	1	0	0	0	983
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	8	42	82	94	96	96	96	96	95	92	85	80	59	17	0	0	0	1036
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	15	82	107	113	116	119	121	119	117	115	111	96	44	1	0	0	0	1278
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	18	19	20	20	20	20	20	19	16	7	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	31	42	44	44	44	44	44	44	44	43	36	17	0	0	0	0	482
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	7	52	74	78	79	77	76	75	75	75	73	63	30	2	0	0	0	836

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	60	86	96	99	100	100	100	100	97	89	71	34	4	0	0	0	1057
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	17	17	17	17	17	16	16	14	7	1	0	0	0	185
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	43	63	67	68	0	70	70	68	66	63	52	24	2	0	0	0	669
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	14	52	91	110	110	110	110	110	110	108	93	66	26	2	0	0	0	1112
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	34	45	48	48	48	48	49	49	49	46	37	19	2	0	0	0	531
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	164
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	48	64	66	66	66	66	66	66	66	65	60	42	13	1	0	0	703
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	13	64	90	95	95	95	95	93	92	91	89	83	44	4	0	0	0	1045
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	36	45	48	48	47	45	48	47	46	42	28	2	0	0	0	511
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	35	142	185	189	190	190	189	190	190	189	188	180	101	8	0	0	0	2165
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	28	51	54	55	55	56	55	55	55	53	47	20	1	0	0	0	590
PFV-SOLDELOSANDES	0	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-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	92
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	23	27	29	30	30	30	29	28	25	18	9	1	0	0	0	299
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	38	56	60	62	62	62	62	62	62	60	51	23	3	0	0	0	672
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	4	12	19	22	24	25	25	25	24	23	19	12	5	0	0	0	0	238
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	90
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	38	123	183	205	205	204	201	200	198	194	186	165	99	23	0	0	0	2225
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	71	24	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	15	0	0	0	221
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	13	51	88	104	109	110	110	110	108	104	99	78	38	7	0	0	0	1128
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	19	56	80	87	89	90	90	87	87	88	84	72	37	6	0	0	0	970
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	26	73	96	106	108	109	109	109	109	108	102	90	57	5	0	0	0	1207
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	13	53	71	78	79	80	81	81	81	80	76	68	44	3	0	0	0	885
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	23	27	28	30	30	31	30	30	29	26	11	9	2	0	0	322
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	16	0	0	0	138
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	3	0	0	0	62
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	75
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	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	25	25	25	40	41	38	32	24	15	6	0	0	0	0	305
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	8	3	0	0	0	0	97

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	13	20	25	27	28	28	27	23	19	12	5	1	0	0	0	236
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	82
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	30
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	91
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	84
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	104

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	68
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	3	3	1	0	0	59
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	26	46	66	76	81	84	83	78	65	48	31	14	2	0	0	0	701
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	96
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	33
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	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-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	78
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	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-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	93
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	89
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	87
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	6	3	1	0	0	0	0	75
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273

PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	7	7	6	4	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	6	5	4	2	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	7	6	7	9	8	7	4	1	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0
PFV-ISOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	7	8	7	6	6	3	1	0	0	0
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
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0
PFV-CURICURA	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0
PFV-ALTOSTILIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	15	50	80	92	96	98	107	107	106	97	90	76	42	21	8	
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273

PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-PMGD-PEÑAFLORES-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	7	6	5	2	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	6	9	9	9	7	4	1	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	75
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	83
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-SANCARLOS	0	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	35
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	33
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	33
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	107
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	100
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751	
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171	
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922	
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64	
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935	
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	8.147	
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791	
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873	

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
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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	36
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	36
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
TRINCAO_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
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

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	958	916	925	812	749	785	902	915	869	818	803	805	807	805	810	828	826	829	949	1387	1652	2069	2199	1889	25.307
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	26	117
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	140
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	120
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	87
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	32	52	52	52	51	745
CURILLINQUE	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	36	61	61	61	59	828
LOMAALTA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	27	27	27	27	375
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	7	11	11	11	100
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	24
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	202	202	202	825
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	201	201	602
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	156	0	333
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154	182	157	156	161	811
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-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
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	342
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	84
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	1032
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1390
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1382
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1330
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	686
ANTUCO-1	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	3478
ANTUCO-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
RUCUE	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1459
QUILLECO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	626
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	167	167	177	0	0	0	154	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	209	177	177	177	1857

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	10.751
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	171
Costos Totales [kUSD]	676	613	575	588	607	607	592	506	348	252	233	234	248	257	285	299	308	343	363	496	614	630	618	631	10.922
Costo Marginal Quillota 220 kV	132,3	127,8	111,3	120,9	122,6	122,3	121,2	102,6	92,6	54,8	68,3	31,5	73,2	74,4	88,7	101,6	109,3	102,3	107,6	141,0	144,4	144,7	144,7	143,4	107,64
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	5.935
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	8.147
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	228.791
Generación Total [MWh]	9694	9324	9128	8966	8905	8866	8982	9170	9643	10095	10411	10565	10773	10921	11110	11169	11118	10936	10669	10465	10423	10678	10592	10273	242.873

RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	177	886
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	706
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80	1410	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	80	
ANGOSTURA-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	
ANGOSTURA-2	0	0	0	103	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	538
ANGOSTURA-3	40	40	40	0	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	760
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	60	68	62	66	66	59	61	61	86	59	60	62	0	0	0	0	770
CANUTILLAR-2	60	0	0	0	0	0	0	0	60	68	59	57	59	64	68	86	59	59	40	0	0	0	71	0	811

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	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	MW/hh	MW/hh		
ELAGRIO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,8	0,3	0,3	
PILMAIQUEN	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,0	18,1	18,0	17,5	15,3	15,4	15,4	15,3	16,1	20,5	19,8	18,3	18,1	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	425,3	20,5	17,7	
LOS-PORTONES	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	29,1	1,2	1,2	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALACIOS	1,5	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,6	1,0	1,9	2,5	2,9	2,9	3,0	3,0	2,4	1,0	3,0	2,9	2,6	2,3	43,0	3,0	1,8	0,0	0,0	
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALMAR	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,5	2,4	2,3	
PULELFU	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	91,0	3,8	3,8	
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANLEUFU	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	28,7	1,2	1,2		
CAPULLO	4,4	4,7	4,9	4,8	4,7	4,7	4,4	4,6	4,9	4,9	4,9	4,8	4,6	4,6	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	112,0	4,9	4,7		
NALCAS	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	54,4	2,4	2,3		
CALLAO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,7	0,3	0,3		
HIDROBONITO-MC1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	46,7	2,1	1,9		
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,8	0,6	0,6		
HIDROBONITO-MC3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,7	0,3	0,3		
RUCATAYO	16,1	15,3	15,1	15,4	15,3	14,6	15,3	15,5	15,3	17,4	15,7	15,2	15,2	15,2	15,2	18,3	20,5	20,3	21,1	21,6	24,2	23,5	24,3	24,3	429,6	24,3	17,9		
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	19,8	1,1	0,8		
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELCOLORADO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	8,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
DONGO	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,9	0,5	0,5		
COLLIL	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	21,2	1,1	0,9		
QUELTEHUES	29,8	27,8	27,7	27,7	27,7	27,7	29,7	30,3	30,2	26,9	24,8	24,9	26,3	29,7	29,2	30,3	30,2	30,3	29,1	29,0	29,0	28,6	28,8	30,1	685,8	30,3	28,6		
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
GUAYACAN	7,9	8,7	9,4	9,6	9,4	8,7	8,8	9,0	7,9	8,2	5,9	4,2	4,8	4,3	3,7	3,7	3,6	3,3	4,7	7,7	8,3	8,1	8,9	9,2	167,9	9,6	7,0		
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	2,2	3,0	2,6	5,3	7,8	7,3	6,9	5,8	4,4	2,9	6,1	5,1	4,1	4,0	2,0	3,7	3,5	2,8	2,5	4,5	3,8	4,0	5,2	4,5	104,0	7,8	4,3		
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3		
PUNTILLA	9,4	10,4	10,5	10,5	11,8	12,3	14,1	14,4	9,8	9,0	9,0	9,0	9,5	15,0	13,7	11,9	12,1	9,4	7,6	8,5	11,4	11,0	12,4	261,7	15,0	10,9			
EYZAGUIRRE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,3	0,7	0,7	0,7	0,7	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELLANO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	6,1	0,5	0,3	0,3	0,3	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3	0,3	0,3	
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,6	2,1	2,4	2,7	2,9	2,8	2,6	2,2	1,7	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	27,8	2,9	1,2	0,0	0,0	
LOSBAJOS	3,2	3,5	3,6	3,4	3,6	5,1	5,3	5,2	4,9	3,6	2,9	2,8	2,8	3,3	4,7	4,4	3,9	3,9	2,6	2,3	2,7	3,3	3,7	90,0	5,3	3,8	3,8	3,8	
AUXDELMAIPO	2,5	2,9	2,7	2,7	2,6	3,1	4,0	4,1	4,4	3,9	3,5	2,5	2,3	2,1	2,2	3,3	3,6	3,1	3,0	2,5	1,9	2,0	2,2	69,7	4,4	2,9	2,9	2,9	
PULLINQUE	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	13,2	14,5	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	252,3	14,5	10,2	10,2	10,2	
RECA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,6	0,2	0,2	0,2	0,2	
FANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,4	0,7	0,7	0,7	0,7	
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	3,6	0,2	0,2	0,2	0,2	
MOCHO	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	5,1	1,5	1,5	1,5	
LICAN	4,1	1,2	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	2,7	3,1	3,5	5,5	16,7	17,8	17,7	16,9	89,2	17,8	3,7	3,7	3,7	
CUMBRES	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,2	8,1	8,0	8,2	8,1	8,3	8,1	8,1	8,1	8,2	196,6	8,3	8,2	8,2	8,2
SANTAISABEL	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	7,2	0,4	0,3	0,3	0,3	
LOSCORRALES-1	0,3	0,3	0,3	0,3																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	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	
MACHICURA	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	240	576,0	24,0
CHIBURGO	0,0	0,0	16,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	304,0	18,0	12,7
SANCLEMENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	309,5	400,9	391,8	395,3	1497,5	400,9	62,4
RALCO	190,0	182,8	169,1	100,9	39,1	0,0	151,8	189,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	100,8	90,5	270,0	346,7	304,7	351,0	365,6	2865,8	365,6	119,4	
PALMUCHO	29,4	29,4	29,3	29,4	29,3	29,3	29,3	29,3	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,3	29,4	29,3	29,3	29,3	29,3	704,5	29,4	29,4	
PANGUE	177,5	211,2	168,8	152,9	159,6	90,1	83,6	84,7	19,8	18,7	18,8	19,6	19,7	19,6	19,7	19,7	20,2	54,1	73,2	88,5	124,2	160,0	221,3	274,3	2299,7	274,3	95,8	
ANGOSTURA	54,0	40,0	41,0	111,0	112,0	79,0	46,0	123,0	43,0	41,0	40,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0	41,0	41,0	103,0	120,0	119,0	1477,0	123,0	61,5	
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,8	1,8	4,7	31,1	73,7	88,1	77,6	33,8	3,5	25,2	56,2	68,1	68,1	66,5	61,1	61,1	61,1	83,7	61,8	19,4	9,1	1,7	958,0	88,1	39,9	
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,5	0,4	2,0	5,4	10,7	24,3	43,6	39,8	21,0	3,6	29,4	70,3	80,7	88,0	92,8	79,2	79,2	79,2	100,5	82,8	33,2	14,8	6,8	988,3	100,5	41,2	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,3	3,1	5,7	2,5	0,0	1,6	11,3	12,0	20,5	27,0	27,0	27,0	27,0	72,2	87,5	85,7	78,2	46,4	522,9	87,5	21,8	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,9	8,2	11,9	8,2	12,6	13,6	11,7	11,7	11,4	7,8	4,0	108,5	13,6	4,5	
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	57,6	161,9	119,3	110,8	162,1	159,3	155,3	123,3	93,4	73,8	41,6	15,9	1275,0	162,1	53,1	
PE-TALTAL	11,0	42,1	57,3	61,1	65,4	84,7	86,2	89,9	86,9	83,8	72,6	59,8	46,9	25,9	54,1	38,9	33,2	33,7	34,1	23,4	5,8	5,0	19,9	37,0	1168,4	89,9	48,3	
PE-SARCO	21,9	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	48,6	49,5	48,8	27,1	14,7	8,2	5,0	2,5	1,8	2,3	6,3	7,8	4,5	0,5	0,0	0,0	256,8	49,5	10,8	
PE-SANJUAN	23,8	7,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	47,1	58,5	66,7	48,5	20,6	9,4	4,1	1,0	0,9	4,6	10,5	12,3	6,0	1,1	0,0	0,0	329,4	66,7	13,7	
PE-CABOLEONES	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	41,0	43,9	43,9	52,8	38,5	22,1	15,1	5,7	0,8	4,7	5,1	9,0	7,0	1,6	0,0	0,0	298,8	52,8	12,5	
PE-CABOLEONES-2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	24,9	20,5	20,6	29,8	30,1	30,1	26,9	13,3	5,8	10,0	10,8	10,6	3,5	0,2	0,0	0,0	243,6	30,1	10,2	
PE-CABOLEONES-3	16,4	3,1	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	22,7	25,1	25,1	34,6	27,4	15,9	9,6	1,6	0,8	3,2	5,0	7,0	2,1	0,2	0,0	0,0	203,7	34,6	8,5	
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	
PE-ELARRAYAN	30,3	27,9	6,8	1,5	0,2	0,0	1,2	3,0	0,4	0,4	14,3	44,5	40,7	27,3	10,8	6,3	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	218,8	44,5	9,1
PE-LOSCURUROS	0,6	2,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	1,7	6,4	15,5	27,9	41,0	44,3	18,0	0,0	5,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	44,3	6,8
PE-TALINAYORIENTE	7,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	0,3	1,3	10,3	16,1	26,1	26,0	16,4	9,8	7,3	1,5	1,6	1,6	4,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	136,2	16,1	5,7
PE-TALINAYPONIENTE	31,6	22,7	6,6	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,9	8,8	6,9	1,2	11,1	34,9	28,0	20,7	13,3	6,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	197,6	34,9	8,2
PE-PUNTA SIERRA	22,5	9,7	7,5	8,6	3,2	0,0	0,0	0,1	3,0	8,5	25,1	35,1	29,8	30,3	30,7	30,3	15,2	3,1	0,0	0,0	0,3	1,2	6,6	6,6	270,8	35,1	11,3	
PE-MONTEREDONDO	1,1	1,6	0,8	1,8	0,7	0,0	0,0	0,4	2,3	6,2	12,0	15,8	9,2	20,1	27,1	14,3	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	119,3	27,1	5,0	
PE-CANELA	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,4	4,5	5,9	4,7	5,0	4,1	2,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,1	1,2	1,4	40,8	5,9	1,7		
PE-CANELA-2	15,6	4,4	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,6	4,5	14,1	16,8	14,7	12,1	10,2	9,1	3,0	2,9	1,3	0,0	0,0	0,5	3,9	3,7	117,5	16,8	4,9	
PE-TOTOTAL	17,6	8,7	4,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,9	4,1	10,1	16,7	16,3	14,0	13,6	19,6	17,1	9,8	1,4	0,0	0,0	0,0	1,5	1,6	159,1	19,6	6,6	
PE-PUNTA PALMERAS	16,1	5,4	2,4	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,9	3,2	14,1	20,7	26,0	18,5	22,7	24,5	16,8	3,2	0,0	0,0	0,2	2,0	3,0	3,0	181,6	26,0	7,6	
PE-UCUQUER	3,6	2,0	1,9	1,0	1,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,2	0,9	2,7	5,0	5,2	5,3	5,1	4,5	4,0	4,1	3,3	2,5	0,5	0,0	0,0	55,9	5,3	2,3	
PE-UCUQUER-2	3,9	2,7	2,8	1,7	2,2	3,9	1,5	0,0	0,0	0,5	1,8	3,2	4,1	3,9	3,6	3,1	2,6	2,4	2,0	1,5	1,8	1,8	1,7	52,4	4,1	2,2		
PE-LA-ESTRELLA	25,7	17,5	16,2	14,3	7,9	11,2	11,5	0,5	0,0	0,0	3,2	9,0	15,1	18,5	21,8	22,1	16,1	13,3	14,9	10,6	12,9	15,4	14,8	14,3	306,6	25,7	12,8	
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	7,5	5,2	3,0	3,9	2,2	1,1	1,0	1,4	1,4	4,5	7,4	8,7	8,8	152,8	8,8	6,4	
PE-LASPENAS	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	5,5	4,3	3,3	2,3	2,9	3,7	3,8	3,1	3,3	2,8	3,8	3,9	4,5	5,1	114,8	6,3	4,8
PE-ALENA	63,9	63,7	66,1	68,5	66,0	63,2	67,2	59,2	56,0	56,1	55,2	53,0	53,0	60,4	57,0	47,0	36,3	32,8	26,5	25,3	22,3	26,7	40,2	1221,4	68,5	50,9		
PE-CUEL	31,2	30,7	31,0	31,1	28,8	27,3	27,4	27,2	27,2	27,1	25,6	26,3	18,8	11,8	6,8	4,5	3,8	3,6	4,0	5,7	10,2	13,6	16,4	15,4	455,3	31,2	19,0	
PE-LOS-OLMOS	95,3	97,4	97,9	97,6	97,9	97,2	95,4	96,1	89,1	74,2	74,0	68,1	63,7	56,2	36,9	27,1	17,9	17,9	17,9	28,5	49,9	51,2	62,1	70,8	1580,3	97,9	65,8	
PE-LAESPERANZA	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,5	8,7	8,5	8,3	6,8	6,5	4,4	4,7	3,4	3,1	2,7	3,7	4,3	6,2	7,9	8,4	166,1	8,8	6,9	
PE-NEGRETE	31,7	33,3	33,4	32,5	30,1	28,0	28,0	26,6	22,0	30,7	29,0	24,8	18,0	14,5	11,4	11,1	10,0	12,9	23,2	24,4	25,1	31,3	31,3	581,8	33,4	24,2		
PE-LOSBUENOSAIARES	23,8	23,8	23,1	23,7	22,6	22,1	22,1	22,0	21,8	21,0	22,3	22,4	20,7	17,8	13,7	8,4	6,5	6,3	6,5	8,5	13,2	14,6	16,9	13,5	417,0	23,8	17,4	
PE-MESAMAVIDA	42,2	42,3	45,7	46,4	43,9	40,1	41,3	41,9	40,1	34,7	34,3	33,3	24,9	14,2	10,9	5,7	4,8	4,7	5,8	12,0	22,1	25,0	30,5	31,6	678,4	46,4	28,3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	33,7	33,5	32,3	31,3	33,7	33,7	33,3	33,3	33,4	30,4	30,9	28,1	19,7	12,6	7,5	3,7	3,2	2,9	3,1	4,8	17,4	26,0	27,0	32,1	548,1	33,7	22,8	
PE-LEBU	3,5	4,2	6,3	5,9	4,9	4,9	4,5	5,0	5,7	4,3	3,5	2,6	2,9	3,1	4,3	3,4	3,6	3,4	3,5	2,2	1,8	2,3	2,1	1,6	89,4	6,3	3,7	
PE-LEBU-3	1,3	1,3	2,8	2,4	2,1	1,9	2,0	1,5	1,5	1,2	0,9	1,1	1,1	0,9	1,3	1,1	1,2	1,3	1,1	0,9	0,7	0,8	0,9	0,5	31,8	2,8	1,3	
PE-EL-ARREBOL	6,9	9,0	8,4	8,4	7,7	8,7	7,5	4,8	5,2	6,4	7,2	7,6	6,1	8,7	7,2	7,5	7,9	7,1	6,2	7,4	7,5	7,2	5,9	7,5	174,1	9,0	7,3	
PE-RAKI	7,7	8,8	8,5	6,1	8,4	8,4	8,7	7,9	8,7	7,9	6,4	4,5	5,3	6,6	7,0	6,4</												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	1,9	1,9	1,7	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,9	0,5
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,6	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,8	1,1
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	7,9	8,6	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,7	8,2	6,9	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,3	8,9	4,0
PFV-LOGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	2,8	1,3
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,0	7,5	8,0	8,2	8,2	8,2	8,1	7,9	7,7	7,3	6,4	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	87,9	8,2	3,7
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,2	7,0	7,7	7,8	8,0	8,0	7,9	7,9	7,8	7,4	5,9	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	84,0	8,0	3,5
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,8	2,2	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	3,0	4,3	5,1	5,4	5,4	5,4	5,3	4,7	3,8	2,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	105,1	9,0	4,4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	1,4	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,5	0,8
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,2	6,9	7,2	7,2	7,2	7,5	7,7	7,6	7,5	7,2	6,5	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	7,7	3,5
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-ESPERANZAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,4	8,0	8,4	8,6	8,8	8,9	8,9	8,8	8,4	7,8	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	8,9	4,1
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,1	2,2	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,2	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,1
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,1	1,1	1,7	2,1	2,1	1,9	1,7	1,5	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,7
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	3,0	1,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6	2,9	1,4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,8	2,0	2,3	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,5	5,6	6,2	6,4	6,5	6,5	6,4	6,4	6,3	6,0	5,0	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	68,4	6,5	2,9
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,3	1,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,7	5,0	5,8	6,4	6,7	6,8	6,9	6,9	6,8	6,3	5,2	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	6,9	2,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,5	0,5
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,5	7,1	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,3	6,6	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	7,5	3,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,2	1,2	0,3	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,7	0,7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	1,9	0,9
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,3	2,3	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,6	0,0	1,0	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	3,0	1,1
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,1	6,9	7,3	7,4	7,4	7,4	7,2	7,1	6,9	6,4	5,4	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	79,9	7,4	3,3
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,3	7,5	8,0	8,2	8,2	8,1	8,0	8,0	7,9	7,7	6,7	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	89,1	8,2	3,7
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	33,8	83,0	102,8	138,4	170,0	180,3	190,5	177,7	151,8	111,8	62,7	16,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1427,4	190,5	59,5
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	56,5	62,0	87,0	90,0	90,0	90,0	90,0	91,4	97,0	94,6	80,0	39,9	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	986,1	97,0	41,1
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	42,0	53,8	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	67,5	75,0	74,8	63,8	30,4	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	745,7	75,0	31,1
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	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	MWhh	MWhh	
PFV-SANTALaura	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,9	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,2	0,9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,0	2,5	5,9	6,3	7,0	8,9	8,9	8,9	8,8	7,9	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	8,9	3,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MONTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	2,5	0,3
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,9	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	2,0	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,5	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-ILLAPELX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,7	2,9	2,9	2,7	2,3	1,7	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,9	1,0
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,5	2,8	3,0	3,0	2,7	2,3	1,7	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	3,0	1,0
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	7,9	8,9	9,0	8,7	8,4	7,4	8,6	9,0	8,8	7,5	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	9,0	3,8
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,2	0,6
PFV-CABISOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,7	2,2	2,5	2,7	2,6	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	2,8	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,9	2,8	2,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	2,9	1,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,5	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,4	3,8	4,9	5,5	5,8	5,7	5,3	4,5	3,4	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	5,8	1,9
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,0	1,8	2,1	2,2	2,1	2,0	1,7	1,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,2	0,7
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	4,7	6,0	6,6	7,0	7,2	7,2	6,9	6,3	5,3	3,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,4	7,2	2,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	3,0	1,3
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	7,0	8,0	8,3	8,3	8,4	8,4	8,3	8,1	7,7	6,3	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	88,2	8,4	3,7
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,6	1,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,3	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,7	0,4
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	5,5	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,7	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,3	3,6	4,6	5,1	5,4	5,5	5,1	4,2	3,1	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	5,5	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	2,8	1,3
PFV-TILTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	13,5	1,9	0,6
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	1,9	0,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,0	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	4,3	2,0
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,0	5,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8	5,2	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8	6,0	2,8
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	0,0	0,0	0,0
PFV-OCOJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,6	8,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	5,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,4	9,0	4,3
PFV-LOS-TILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	3,6	1,7
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	2,2	2,6	2,8	2,9	2,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,9	0,8
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	1,																				

	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	MWhh	MWhh	
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	7,4	8,0	8,1	8,1	8,0	7,9	7,9	7,8	7,4	6,3	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,1	3,6
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	5,4	5,9	6,1	6,0	5,9	5,8	5,8	5,6	5,5	5,2	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	6,1	2,7
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,5	1,2
PFV-PMGD-PANGUILLEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,7	5,3	5,4	5,4	5,2	5,0	4,9	4,7	4,9	3,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	5,4	2,3
PFV-PMGD-LOS-TOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9	4,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	5,0	2,4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,0	0,4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,2	0,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,5	7,8	8,7	9,0	9,0	9,0	8,8	8,6	8,3	7,8	6,9	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	95,3	9,0	4,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,6	0,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,1	1,0
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	10,0	49,5	51,0	51,0	79,3	80,0	80,0	80,0	83,3	95,6	91,7	81,3	44,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	885,5	95,6	36,9
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	4,7	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,0	4,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,3	5,3	2,4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,3	1,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	65,0	5,6	2,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,3	8,0	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	7,7	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	8,7	3,7
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,5	1,2
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	1,9	1,6	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,1	0,7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,7	7,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,1	8,1	4,1	0,9	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	8,1	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	8,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	5,0	0,6	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	78,8	8,9	3,3
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	0,6	0,1	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,7	2,9	1,0
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,3	2,5	2,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,6	0,5
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,2	8,0	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	1,9	6,2	8,3	6,7	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	85,1	8,7	3,5
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	6,3	7,3	6,6	6,6	7,9	7,9	5,2	7,9	7,7	6,9	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3	7,9	3,3
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,4	2,7	2,9	2,8	2,6	2,2	1,6	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,9	0,9
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	2,9	1,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,8	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	100,3	9,0	4,2
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,4	0,7
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	1,4	0,7
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	3,0	4,5	5,7	6,5	6,7	6,6	6,3	5,2	3,9	2,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	6,7	2,2
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,9	1,8	1,7	1,5	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,4	13,3	21,3	27,0	30,9	32,5	31,8	28,0	23,3	19,2	11,7	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	250,3	32,5	10,4
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,5	7,4	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	98,8	8,9	4,1	
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	50,2	4,6	2,1	
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	4,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,1	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	51,7	4,5	2,2	
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,7	7,9	8,9	9,0	8,9	8,8	8,8	8,7	8,4	8,1	6,9	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,6	7,4	8,0	8,2	8,3	8,3	8,2	8,1	7,8	7,3	6,3	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	90,2	8,3	3,8	
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,5	1,0	
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2	
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3	
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,2	8,9	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,5	8,2	7,4	5,0	1,2	0,0	98,1	9,0	4,1	
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	8,3	8,7	8,8	8,7	8,6	8,5	8,5	8,3	8,0	7,2	4,5	1,0	0,0	0,0	0,0	96,5	8,8	4,0	
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	28,5	2,5	1,2	
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,9	1,3	
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	34,5	3,0	1,4	
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2	
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	28,7	2,5	1,2	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	4,4	7,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	6,4	3,9	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	79,1	9,0	3,3	
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,1	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,7	5,6	5,5	5,1	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	66,0	5,9	2,8	
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,6	1,2	
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3	
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,2	1,7	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8	
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2	
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2	
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,8	0,3	
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,9	0,3	
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	6,9	7,4	7,6	7,7	7,8	7,7	7,7	4,0	4,1	6,9	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	80,0	7,8	3,3	
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5	
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,9	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,5	3,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,1	7,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,4	4,8	0,8	0,0	0,0	0,0	92,8	8,0	3,9	
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,8	2,7	1,2	
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,4	1,1	
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4	
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2	
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,2	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,7	0,9	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	4,1	6,1	7,6	8,5	8,9	8,8	8,2	6,9	5,1	2,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	70,2	8,9	2,9	
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,0	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	11,3	0,9	0,5	
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,7	2,8	1,3	
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	0,5	0,0	0,0	1,6	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,9	0,6	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2	
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,4	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2	
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,2	2,3	1,0	
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	22,8	2,0	0,9	
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,9	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	15,2	25,8	36,2	36,3	44,7	86,5	84,4	77,5	64,6	44,9	20,1	6,9	1,3	0,0	0,0	0,0	548,2	86,5	22,8	
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,2	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,6	0,9	0,3	0,1	0						

04-01-2023

04-01-2023

	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	MWhh	MWhh	
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	180,0	100,0	92,0	92,0	92,0	92,0	91,0	91,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	92,0	92,0	95,0	133,0	150,0	151,0	2443,0	180,0	101,8	
NUEVAVENTANAS_CAR	218,0	162,0	84,0	84,0	84,0	84,0	82,0	82,0	82,0	84,0	84,0	82,0	82,0	84,0	82,0	84,0	82,0	82,0	104,0	218,0	266,0	260,0	232,0	200,0	2988,0	266,0	124,5	
CAMPICHE_CAR	119,0	86,0	86,0	86,0	86,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	88,0	88,0	86,0	87,0	87,0	87,0	87,0	107,0	215,0	269,0	270,0	200,0	98,0	2754,0	270,0	114,8	
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	29,3	34,4	34,5	34,5	134,0	34,5	5,6	
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTITORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	80,0	92,0	107,0	0,0	92,0	83,0	100,0	102,0	94,0	108,0	90,0	104,0	87,0	88,0	102,0	101,0	98,0	99,0	82,0	107,0	107,0	104,0	107,0	107,0	2241,0	108,0	93,4	
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	98,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,0	98,0	4,1	
QUINTERO-2_GNL	116,0	110,0	95,0	99,0	90,0	77,0	107,0	104,0	90,0	8,0	0,0	0,0	0,0	10,0	83,0	99,0	99,0	85,0	82,0	114,0	115,0	115,0	115,0	113,0	1926,0	116,0	80,3	
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	327,0	326,0	0,0	0,0	253,0	0,0	252,0	252,0	252,0	306,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1968,0	327,0	82,0	
NEHUENCO-1_GNL	323,0	324,0	325,0	326,0	0,0	0,0	327,0	328,0	267,0	0,0	253,0	0,0	0,0	0,0	312,0	270,0	252,0	252,0	280,0	318,0	320,0	321,0	321,0	5119,0	328,0	213,3		
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	377,0	374,0	0,0	362,0	326,0	326,0	336,0	352,0	324,0	314,0	334,0	0,0	325,0	337,0	334,0	351,0	350,0	325,0	334,0	375,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6156,0	377,0	256,5	
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	353,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	299,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	378,0	376,0	377,0	377,0	2160,0	376,0	90,0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	324,9	327,3	306,2	328,6	313,4	337,2	348,6	326,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	259,3	0,0	214,0	265,2	350,8	353,1	353,8	354,3	4763,3	354,3	198,5	
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	236,1	256,8	252,2	238,7	244,7	273,5	289,5	303,2	0,0	236,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2330,7	303,2	97,1	
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	371,3	370,1	369,8	369,3	370,2	369,8	369,4	366,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,8	175,4	0,0	174,7	271,8	370,3	369,7	369,3	363,0	5245,1	371,3	218,5	
SANISIDRO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	236,5	216,3	210,4	201,3	221,1	240,3	244,2	0,0	0,0	174,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1745,0	244,2	72,7	
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVENTOS_DIESEL	122,0	122,0	106,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	364,0	122,0	15,2	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12,5	12,5	12,6	12,7	12,4	12,8	12,6	7,9	6,9	7,1	7,1	7,2	7,3	7,2	7,1	7,1	7,0	6,7	6,8	11,1	12,0	12,1	12,2	8,8	229,7	12,8	9,6	
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVA RENCA GN	316,0	317,0	316,0	321,0	320,0	308,0																						

	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	MWhh	MWhh	
CUMBRES->CHANGOS C1	277,0	240,0	248,0	231,9	167,8	73,5	147,2	179,0	78,4	98,2	54,9	33,1	-29,4	-103,7	-148,5	-179,4	-267,4	-236,7	-266,2	-92,6	36,6	79,4	244,4	382,5	1248,0	382,5	52,0	
CUMBRES->CHANGOS C2	275,4	238,4	246,3	230,2	166,3	72,2	145,8	177,5	76,8	96,5	53,1	31,4	-31,1	-105,4	-150,2	-181,1	-269,2	-238,4	-268,0	-94,2	35,0	78,0	243,0	381,1	1209,5	381,1	50,4	
TOTAL HORA.	7288,3	6816,2	6566,3	6385,3	6181,8	6017,0	6276,7	6613,5	6974,8	7501,4	7825,8	8042,1	8117,2	8136,6	8194,5	8119,1	7812,5	7613,2	7329,2	7542,9	7716,1	7990,2	8216,5	8057,4	177.334			
TOTAL HORA. SING	2148	2220	2183	2174	2308	2519	2336	2163	2270	2203	2244	2322	2512	2665	2683	2739	2927	2862	2753	2536	2331	2341	2015	1723	57.176			
TOTAL SEN	9437	9036	8749	8559	8489	8536	8613	8776	9245	9704	10070	10364	10629	10801	10877	10858	10739	10475	10082	10079	10047	10331	10232	9781	234.511			
CONS. PROPIOS	185	185	185	184	184	184	184	193	193	193	191	182	191	183	192	193	185	185	185	194	194	194	185	185	4.508			
CONS. PROPIOS SING	117	117	117	117	117	117	117	112	106	97	97	97	97	97	97	97	102	102	102	102	102	102	102	102	2.542			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-540	-466	-426	-450	-323	-135	-282	-346	-147	-188	-102	-58	67	216	306	368	545	483	543	194	-64	-149	-478	-751	(2.184)			
PERDIDAS APROX.	197	174	163	153	149	150	156	170	201	230	256	274	287	299	309	308	299	281	266	257	251	264	257	230	5.581			
PERDIDAS APROX. SING	101	101	89	92	93	96	91	75	64	61	57	61	69	70	61	60	61	60	40	56	62	75	75	73	1.743			
DEMANDA APROX.	6367	5991	5792	5598	5526	5547	5655	5905	6434	6891	7277	7528	7706	7870	7999	7986	7873	7630	7421	7286	7207	7383	7297	6891	165.061			
DEMANDA APROX. SING	2470	2469	2403	2415	2421	2441	2411	2317	2242	2224	2192	2222	2278	2282	2219	2215	2224	2217	2068	2185	2231	2314	2316	2300	55.076			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	8216,5		8216

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
04 de enero de 2023

04-03-2023											SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENLASA	-	-
00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TUCOPILLA-U16	TUCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Por cambio de política de precios	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	PC
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:02	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
00:04	-	PANGUE-1	RALCO slrv	PC	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
00:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
00:09	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002243	ENLASA	-	-
00:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
00:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-
00:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:21	-	COLBUN-1	COLBUN vsirn	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:21	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:21	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202200802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	-
00:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-
00:21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
00:21	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
00:21	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	ENGIE	-	PC
00:21	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
00:25	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:28	-	COLBUN-1	COLBUN vsirn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:31	-	COLBUN-1	COLBUN vsirn	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:42	-	COLBUN-2	COLBUN vsirn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:48	-	COLBUN-2	COLBUN vsirn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:50	-	COLBUN-2	COLBUN vsirn	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:56	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
00:56	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENGIE	-	PC
01:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en PO.	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-
01:45	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COLBUN	-	PC
02:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	En PC comienza hora PO	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	-
02:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
02:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
02:13	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
02:13	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
02:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	-
02:13	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
02:13	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 202200696	AES ANDES	-	-
02:13	-	PANGUE-1	RALCO slrv	150	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
02:20	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
02:25	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:30	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	IL 2022001306 - SDCF 2023000399	ENOR CHILE	-	-
02:41	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	RO	-	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2023000016	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
03:25	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	0	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	-	SD2022094491	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
03:30	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	PC	-	OM	Cancelado SDCF 2022000399.	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
03:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
03:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200696	AES ANDES	-	PC
03:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
03:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
03:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
03:58	-	PANGUE-1	RALCO slrv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
04:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	-	COLBUN	-	-
04:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:11	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202200802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	-
04:11	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	-
04:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
04:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
04:11	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:11	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
04:11	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	ENGIE	-	PC
04:22	-	RALCO-1	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
04:23	-	CDC	Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	-	-	-
04:23	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:23	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:23	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
04:23	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	RNE	-	-
04:23	-	PE-ALENA	PE-ALENA	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kv / Monto Prorrata : -20	-	-	-	SIEMENS	-	-
04:23	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 1						

04-01-2023													SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:33	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	E/S TV1C	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000013	ENEL GENERACION	-	-
05:53	-	RALCO-1	RALCO_silv	-	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	N	IL 2022001852	COLBUN	-	-
06:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
06:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	En MT y sube a PC	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000013	ENEL GENERACION	-	-
06:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
06:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002416	ENLASA	-	PC
06:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022008092 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	-
06:06	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
06:06	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022006986	AES ANDES	-	PC
06:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022002398	RNE	-	MT
06:06	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-
06:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:06	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	MT
06:06	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	350	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
06:12	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
07:00	-	NUAVARENCA	NUAVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	450	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
07:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023000013	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000013	ENEL GENERACION	-	-
07:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	-	DRO	-	RE	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
07:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
07:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
07:33	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	CDC	Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacabun	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacabun	-	-	-	-	-	-
07:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	-
07:44	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	MT
07:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
07:53	-	NUAVARENCA	NUAVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:53	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:53	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	LC	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002332	COLBUN	-	MT
07:53	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
07:53	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:53	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
07:53	-	LOMALOSCOLADROS-2	LOMALOSCOLADROS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:53	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:53	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	NUVALDREA	NUVALDREA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CMPACIFICICO	CMPACIFICICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002349	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
07:53	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	-
07:53	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116363	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116371	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116361	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-QVIA	PFV-QVIA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117178	ENGIE RENDOVABLE	-	-
07:53	-	PECAMPO LINDO	PECAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022115239	AES ANDES	-	-
07:53	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	FS	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116372	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	16	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117239	ENOR CHILE	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-3	RALCO_silv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	MT
07:54	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	-	ENGIE	-	-
07:55	-	PANGUE-1	RALCO_silv	MT	RO	-	MT	-	MTP	RE	MT de 20 MW	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 202200342	ENEL GENERACION	-	-
07:56	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	PC	-	PCP	OM	En pruebas sube a PC para levantar limitación.	-	IL 2022003123 - SD2022116122	COLBUN	-	-
07:59	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	Componente TG F/S.	-	IL 2022002361	ENGIE	-	-
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
08:00	-	RALCO-1	RALCO_silv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
08:02	-	RALCO-1	RALCO_silv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 20220001251	ENEL GENERACION	-	-
08:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv													

04-03-2023													SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:38	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:38	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:38	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:38	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:38	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:38	-	QUILQUEO	QUILQUEO	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:38	-	RUCUE	RUCUE	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:38	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
08:38	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:38	-	ISLA	ISLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:38	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:38	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:38	-	SAUZAL	SAUZAL	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:38	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PE-REMACO	PE-REMACO	83	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	86	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	72	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:38	-	MAMPIL	MAMPIL	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PEUCHEN	PEUCHEN	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:38	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
08:38	-	PFV-TANAYA	PFV-TANAYA	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:38	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:38	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	44	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	67	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-POZOTALMONTE-3	PFV-POZOTALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-NUEVODUJILLAGUA	PFV-NUEVODUJILLAGUA	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	67	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	43	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:38	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:38	-	LIRCAV	LIRCAV	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:38	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:38	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:38	-	CHACAYES	CHACAYES	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:38	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:38	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	109	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	89	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-SOLDESHERTO	PFV-SOLDESHERTO	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:38	-	SANANDRES	SANANDRES	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:38	-	PE-ALENA	PE-ALENA	53	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:38	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:38	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	62	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:38	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0 STV2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Desacoplada TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:40	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0 STV_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG2	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
08:40	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
08:45	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:47	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC y se retira.	-	-	-	COLBUN	-	-
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC y se retira.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL C a GN A	-	-				

04-03-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
14:59	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	CDG	Inicia Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDG	-	-
15:00	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	CI	N	-	O	-	-	Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	ENORCHILE	-	-
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
15:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	COLBUN	-	-
15:13	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	-	MT	N	OM	-	OM	Cancelado SDCF 2023000014	-	-	-	COLBUN	-	-
16:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
16:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
16:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:32	-	EPACIPICO COGEN	EPACIPICO COGEN	-	DF	-	SF	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
16:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	DRO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
16:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	Sube a 80 MW	-	-	IL 20211002293 - 2022001146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
16:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	Cancelado SDCF 2023000352	-	-	-	COLBUN	-	-
17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
17:02	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	MT	RO	LC	OM	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:13	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
17:24	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	COLBUN	-	-
17:25	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:39	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	MT	N	LC	MT	OM	Cancelada IL 2022002312	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:56	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Ciclo acoplado	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
18:10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 202200802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	PC
18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PCP	OT	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002416	ARAUCO	-	PC
18:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
18:15	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	ENGIE	-	PC
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
18:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+STV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:29	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-	-
18:37	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	-
18:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENGIE	-	-
18:47	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
18:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
19:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	CDG	Finaliza Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDG	-	-
19:18	-	CDG	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-
19:18	-	PFV-ANDES-2	ERNC	PC	N	-	PC	-	OM	Inicia maniobras para inyección hacia Chile	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:22	-	CMPACPACHICO	CMPACPACHICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:22	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC
19:22	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:22	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:22	-	NUEVAAALDEA	NUEVAAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SDCF 2022117793	AES ANDES	-	-
19:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
19:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:22	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI_COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	OM	Limitada a 0 MW	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:22	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:22	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:22	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:22	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:22	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	PC
19:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-													

											SS.CC.					
04-01-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	PANGUE-2	RALCO_sivv	-	DRO	-	PP	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1B acopla a CC2	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	COLMITO	COLMITO_GN A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
19:58	-	COLMITO	COLMITO_GN A	MT	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
20:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	200	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GN C	-	-	IL 2022002172	COBUN	-	PC
20:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:01	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable y solicitada a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	PC
20:02	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DN	DLC	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:02	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	PC	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	PC	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	PC	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:02	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	PC
20:02	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	PC
20:02	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
20:02	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
20:02	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	PC
20:02	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
20:02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:04	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:12	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:12	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:12	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:14	-	COLMITO	COLMITO_GN A	PC	LF	LC	PCP	OM	OM	Inicia Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
20:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:38	-	CMPACPACIFICO	CMPACPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:38	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:38	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
20:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
20:38	-	COLMITO	COLMITO_GN A	PC	LF	LC	PCP	OM	OM	Finaliza Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
20:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	PC
20:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
20:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:41	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	DF	DLC	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
20:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	-
20:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
20:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	150	LF	-	CI	PCP	OM	Inicia Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	-
20:51	-	COLBUN-1	COLBUN vsivv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
20:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-
21:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsivv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-
21:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	-
21:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sivv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 202200160	COBUN	-	-
21:11	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2022002004	-	-	-	RNE	-	-
21:13	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sivv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002412	RNE	-	-
21:38	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sivv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COBUN	-	-
21:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	MT
21:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	MT
21:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
21:38	-	COLMITO	COLMITO_GN A	PC	LF	LC	PCP	OM	OM	-	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC
22:00	-	NUEVAVENCA	NUEVAVENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
22:08	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:08	-	CMPACPACIFICO	CMPACPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:08	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:08	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:10	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
22:13	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Prueba sin éxito	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	-
22:15	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:18	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002398	-	-	IL 2022002414	RNE	-	-
22:20	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
22:22	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002359	AES ANDES	-	-
22:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	RALCO-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	RALCO-2	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	MT
22:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546			

INFORME DIARIO

Miércoles 04 de Enero del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	5.6	GNP		PMG HP San Clemente	84.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	8.2	GNP		PMG PE La Esperanza	166.2	166.1	-0.09 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.89 %		PMG PFV Antay	74.9	72.1	-3.69 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.3	GNP	LF	PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	27.0	22.5	-16.61 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1807.3	1493.3	-17.38 %		PMG PFV De los Andes	90.0	88.3	-1.94 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	955.2	+10.55 %		PMG PFV Del Desierto	73.4	82.4	+12.25 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	223.4	-6.92 %	P	PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.4	-38.35 %	PMG
HE Angostura	1297.6	1477.0	+13.83 %	RO	PMG PFV Machicura	61.7	94.7	+53.43 %	PMG
HE Antuco	3476.6	3382.6	-2.70 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1580.1	2378.0	+50.50 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Cipreses	376.8	169.3	-55.08 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-14.44 %	PMG
HE Colbún	1144.1	1353.0	+18.26 %		PMG PFV Puerto Seco	95.4	96.2	+0.86 %	PMG
HE El Toro	5134.7	4956.0	-3.48 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.1	7.2	+1.41 %	PMG
HE Machicura	576.0	576.0	-	LF	PMG PFV Sol del Norte	80.1	78.1	-2.45 %	PMG
HE Pangué	1490.0	2299.7	+54.34 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	0.0	78.2	-	PMG, P
HE Pehuenche	1426.3	1497.5	+4.99 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	432.0	425.3	-1.56 %		PMG TER CMPC Tissue	-	22.9	-	PMG
HE Ralco	2742.6	2865.9	+4.50 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Celco	121.1	35.5	-70.65 %	PMG
HP Abanico	686.0	682.0	-0.58 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	1820.9	2205.3	+21.11 %	RO	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	537.6	509.8	-5.17 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	650.0	818.7	+25.95 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	108.0	112.0	+3.70 %		PMG TER Licantén	152.6	55.6	-63.58 %	PMG
HP Carilafquen	312.0	314.4	+0.77 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	354.0	384.9	+8.73 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	1831.9	1915.3	+4.55 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	135.0	142.7	+5.70 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	115.2	124.9	+8.41 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	153.6	196.6	+27.99 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	827.8	464.1	-43.93 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	312.0	321.7	+3.11 %		TER Angamos-ANG1	4330.8	4124.1	-4.77 %	RO
HP El Paso	297.0	588.6	+98.18 %		TER Angamos-ANG2	4388.6	3986.3	-9.17 %	RO
HP El Pinar	0.0	3.2	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	120.0	104.0	-13.33 %		TER Arauco	118.0	3.7	-96.87 %	LF
HP Guayacán	174.6	167.9	-3.81 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Hornitos	520.0	563.5	+8.37 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	745.5	516.8	-30.67 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	330.0	357.4	+8.30 %	RO
HP La Confluencia	1636.3	2028.6	+23.98 %	RO
HP La Higuera	2037.2	2340.6	+14.89 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	21.2	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	89.2	-22.79 %	
HP Lircay	408.0	386.5	-5.27 %	
HP Loma Alta	375.3	170.8	-54.50 %	
HP Los Hierros	100.0	122.7	+22.68 %	
HP Los Hierros II	24.0	12.0	-50.04 %	
HP Los Molles	39.9	38.4	-3.90 %	
HP Los Quilos	590.0	644.5	+9.24 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	28.8	26.2	-8.92 %	
HP Mampil	241.5	212.5	-12.02 %	
HP Mocho	40.8	35.2	-13.63 %	
HP Palmucho	706.5	704.5	-0.29 %	
HP Peuchen	382.8	305.5	-20.20 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	287.0	252.3	-12.11 %	
HP Puntilla	326.3	261.7	-19.80 %	
HP Queltehues	656.6	685.8	+4.45 %	RO
HP Quilleco	627.2	547.0	-12.78 %	
HP Río Colorado	108.0	110.6	+2.41 %	
HP Río Picoiquen	26.4	23.8	-9.96 %	
HP Rucatayo	435.0	429.6	-1.23 %	
HP Rucue	1459.6	1324.0	-9.29 %	
HP San Andres	916.0	889.3	-2.92 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1408.3	-22.79 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	235.6	-1.85 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1053.1	1221.4	+15.98 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1154.9	1074.5	-6.96 %	
PE Cabo Leones 1	375.9	298.8	-20.51 %	
PE Cabo Leones 2	465.3	243.6	-47.64 %	
PE Cabo Leones 3	318.7	203.7	-36.08 %	
PE Calama	896.4	0.0	-100.00 %	DF
PE Campo Lindo	482.6	548.2	+13.59 %	P
PE Canela	27.8	40.8	+46.82 %	
PE Canela 2	119.6	117.5	-1.70 %	LF
PE Cerro Tigre	1386.8	1275.0	-8.06 %	
PE Cuel	437.8	455.3	+4.01 %	LF
PE El Arrayán	197.0	218.8	+11.09 %	
PE El Maitén	119.3	152.8	+28.15 %	
PE La Estrella	173.0	306.6	+77.25 %	
PE La Flor	517.3	429.1	-17.05 %	
PE Lebu	108.3	89.4	-17.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	6923.0	2204.9	(*) -68.15 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	7167.0	4759.0	(*) -33.60 %	
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	-	DF
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	34.7	GNP	RO
TER CMPC Pacífico	561.1	572.7	+2.07 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	2016.0	2754.0	+36.61 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	186.2	43.0	-76.90 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1271.0	612.0	-51.85 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	89.7	97.0	+8.08 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1730.1	1628.0	-5.90 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	211.3	253.3	+19.88 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	2738.6	2784.1	+1.66 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1183.5	+140.55 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	134.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	72.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	11.7	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	378.0	239.5	-36.63 %	RO
TER Escuadrón	0.0	117.8	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	0.0	108.5	GNP		TER Guacolda 3	2036.3	2158.0	+5.98 %	RO
PE Lomas de Duqueco	582.8	671.7	+15.25 %		TER Guacolda 4	1981.8	1969.5	-0.62 %	RO
PE Los Buenos Aires	388.2	417.0	+7.41 %		TER Guacolda 5	1400.8	1901.9	+35.77 %	
PE Los Cururos	168.8	164.3	-2.65 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1352.0	1580.3	+16.89 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1624.7	1735.8	+6.84 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1712.6	2027.4	+18.38 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	911.1	678.4	-25.54 %		TER IEM	3790.1	4341.5	+14.55 %	
PE Monte Redondo	48.7	119.3	+144.94 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	535.5	581.8	+8.64 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	964.8	1437.5	+48.99 %	P	TER Kelar GNL	3970.8	4049.3	+1.98 %	
PE Punta Colorada	31.8	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	114.4	181.6	+58.72 %	LF	TER Laja Energía Verde	235.1	116.0	-50.66 %	
PE Punta Sierra	285.4	270.8	-5.12 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1436.0	1623.8	+13.08 %		TER Lautaro II	0.0	132.9	GNP	
PE Renaico II	194.7	3.3	-98.32 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2372.0	2613.5	+10.18 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	229.7	-31.64 %	
PE San Juan	346.6	329.4	-4.97 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	259.6	331.2	+27.59 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	226.5	258.6	+14.20 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	764.0	988.3	+29.36 %		TER Los Vientos	1006.0	364.0	-63.82 %	MM
PE Talinay Oriente	172.7	136.2	-21.13 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	178.7	197.6	+10.58 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Taltal	783.8	1158.4	+47.79 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	279.9	958.0	+242.31 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1302.9	1555.6	+19.39 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	62.9	159.1	+152.84 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	35.3	52.4	+48.62 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	408.6	522.9	+27.97 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	934.4	1846.7	+97.64 %	
PFV Almeyda	510.6	489.6	-4.12 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	185.1	167.4	-9.54 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	669.5	661.5	-1.19 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1338.8	1320.8	-1.34 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	257.3	450.0	+74.93 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1277.5	1031.9	-19.22 %		TER Nehuenco I GNL	5465.9	5119.0	-6.35 %	
PFV Campos del Sol	220.3	272.6	+23.73 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	1987.0	1968.0	-0.96 %	
PFV Capricornio	206.7	559.8	+170.79 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	970.2	658.3	-32.15 %		TER Nehuenco II GNL	2201.3	2160.0	-1.87 %	
PFV Cerro Dominador	1036.4	1013.1	-2.25 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6178.2	6156.0	-0.36 %	RO
PFV Chañares	298.7	321.4	+7.58 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1045.0	930.6	-10.95 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1734.1	799.3	-53.91 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	238.1	246.1	+3.36 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2224.4	1749.9	-21.33 %		TER Norgener-NT01	1556.4	1769.4	+13.68 %	
PFV Domeyko	1056.7	95.0	-91.01 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	235.9	250.3	+6.08 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1021.0	-16.59 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	15.5	14.7	-5.16 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1030.9	986.1	-4.35 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1534.7	1427.4	-6.99 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1580.3	1135.4	-28.15 %		TER Nueva Renca GNL	3716.8	2612.0	-29.72 %	
PFV Granja Solar	1055.1	965.1	-8.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3786.9	3960.0	+4.57 %	
PFV Guanchoi	1127.7	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	2064.9	2988.0	+44.71 %	
PFV Huatacondo	730.4	635.0	-13.06 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	356.5	493.5	+38.45 %		TER PAS Mejillones	528.0	454.2	-13.98 %	
PFV Javiera	589.8	440.1	-25.38 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	395.4	381.9	-3.42 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	155.8	154.2	-0.97 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	776.7	745.7	-3.99 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.0	17.1	+21.93 %		TER Quintero 1A GNL	2423.6	2241.0	-7.54 %	
PFV Lalackama	530.7	456.7	-13.95 %		TER Quintero 1A Gas Arg	96.1	98.0	+1.95 %	RO
PFV Lalackama II	163.8	141.0	-13.93 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	885.4	790.9	-10.66 %		TER Quintero 1B GNL	1997.5	1926.0	-3.58 %	
PFV Los Loros	305.6	218.0	-28.67 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.0	39.7	+1.90 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1206.9	1333.2	+10.47 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2164.5	1814.9	-16.15 %		TER San Isidro I GNL	5126.1	4763.3	-7.08 %	
PFV María Elena	593.0	469.1	-20.89 %		TER San Isidro I Gas Arg	2453.2	2330.7	-4.99 %	
PFV Nuevo Quillagua	950.0	792.6	-16.57 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	60.4	54.1	-10.43 %		TER San Isidro II GNL	5802.5	5245.1	-9.61 %	
PFV Pampa Solar Norte	702.5	532.1	-24.26 %		TER San Isidro II Gas Arg	1864.3	1745.0	-6.40 %	
PFV Pampa Tigre	836.1	613.7	-26.60 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	68.1	74.3	+9.03 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	141.2	152.7	+8.15 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1084.8	885.5	-18.38 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	137.6	1251.0	+809.30 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	671.9	474.9	-29.31 %		TER Santa Fe	1574.9	1439.5	-8.59 %	
PFV San Andres	321.8	374.7	+16.44 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	753.3	637.7	-15.35 %		TER Santa Marta	360.2	96.9	-73.10 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	6560.0	6680.0	+1.83 %	
PFV Santiago	701.5	548.2	-21.85 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1111.9	1118.2	+0.56 %		TER Taltal 1 GNL	1113.2	1072.0	-3.70 %	RO
PFV Sol de los Andes	0.0	526.0	GNP		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	1670.2	(*)GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	983.2	956.8	-2.69 %		TER Taltal 2 GNL	1108.2	631.0	-43.06 %	
PFV Uribe Solar	482.0	154.2	-68.01 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	434.7	428.0	-1.54 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	61.9	936.7	+1414.54 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	615.8	100.8	-83.63 %	P	TER Tenó Gas GLP	238.6	294.5	+23.43 %	
PMG HP Aillin	46.4	41.2	-11.26 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.1	19.3	+1.15 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	7.5	6.7	-10.36 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	140.0	133.7	-4.50 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	342.0	304.0	-11.11 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	41.5	39.2	-5.44 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-0.11 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	3909.6	2426.5	(*) -37.93 %	DF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	10.9	+36.25 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	51.6	46.8	-9.47 %	PMG
PMG HP MC2	15.2	14.8	-2.55 %	PMG
PMG HP MC3	-	7.7	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.9	54.4	+0.81 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	86.4	149.2	+72.76 %	PMG
PMG HP Palacios	24.0	43.0	+79.33 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	91.0	+5.32 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Renaico	75.1	92.4	+23.01 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	31.9	32.6	+2.34 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	658.2	470.9	-28.46 %	
TER Ventanas II	2160.0	2443.0	+13.10 %	
TER Viñales	516.1	422.4	-18.15 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	57.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	228590.9	218924.1	-4.23 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.4	59.1	-2.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.7	22.3	+7.80 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.6	69.7	+0.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.5	23.7	+5.29 %
PMGD HP Cavanca	0.0	43.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	28.7	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	13.5	21.3	+57.64 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.1	+5.60 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	53.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	29.0	-
PMGD HP Dongo	7.8	10.8	+39.21 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	6.8	-5.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	21.5	22.3	+3.95 %
PMGD HP El Brinco	-	2.0	-
PMGD HP El Canelo	49.5	49.9	+0.80 %
PMGD HP El Colorado	8.9	8.4	-5.30 %
PMGD HP El Diuto	57.5	57.3	-0.24 %
PMGD HP El Galpón	13.1	10.3	-21.47 %
PMGD HP El Llano	6.4	6.1	-4.68 %
PMGD HP El Manzano	70.6	72.2	+2.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	24.2	+11.39 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	19.5	-20.64 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.5	16.3	-1.36 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.5	3.4	-24.06 %
PMGD HP La Compañía II	35.1	34.3	-2.21 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.8	12.6	+6.57 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	93.0	90.0	-3.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.5	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	30.0	27.8	-7.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	102.3	102.4	+0.05 %
PMGD PFV Lo Boza	4.8	2.2	-54.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	18.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	58.7	66.8	+13.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.8	19.7	-0.43 %
PMGD PFV Lockma	-	35.5	-
PMGD PFV Loica	29.5	28.9	-2.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.2	11.0	-10.31 %
PMGD PFV Loreto	27.1	26.6	-1.99 %
PMGD PFV Los Gorriones	30.7	32.2	+5.02 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.3	-1.49 %
PMGD PFV Los Lagos	21.7	21.6	-0.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.4	51.0	-18.22 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	31.1	30.2	-2.70 %
PMGD PFV Los Molinos	106.7	105.1	-1.49 %
PMGD PFV Los Paltos	27.3	28.0	+2.46 %
PMGD PFV Los Patos	31.9	32.0	+0.25 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	20.9	+2.50 %
PMGD PFV Los Puquios	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.2	22.6	+6.50 %
PMGD PFV Los Tordos	57.5	57.1	-0.67 %
PMGD PFV Luce Solar	29.2	28.4	-2.75 %
PMGD PFV Luders	29.9	25.7	-13.98 %
PMGD PFV Lumbreras	34.1	33.9	-0.56 %
PMGD PFV Luna	20.9	21.1	+0.71 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.5	+1.17 %
PMGD PFV Malaquita II	99.4	73.5	-26.01 %
PMGD PFV Malinke	16.2	16.1	-0.51 %
PMGD PFV Manao	30.1	29.5	-2.03 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+309.97 %
PMGD PFV Marambio	26.1	25.9	-0.82 %
PMGD PFV Marchigue II	70.7	84.1	+19.05 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.8	20.7	-25.62 %
PMGD PFV Marin	30.0	29.7	-0.84 %
PMGD PFV María Pinto	27.9	27.4	-1.80 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.1	66.1	-1.58 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	27.5	26.8	-2.50 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.8	35.1	+137.42 %
PMGD PFV Milán A	0.0	18.4	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	32.1	7.7	-76.02 %
PMGD PFV Mostazal	89.0	76.0	-14.66 %
PMGD PFV Moya	80.4	79.2	-1.51 %
PMGD PFV Mutupín	101.6	100.5	-1.07 %
PMGD PFV Nahuén	97.4	100.3	+3.05 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	29.6	29.1	-1.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.2	1.1	-10.33 %
PMGD HP Los Portones	29.5	29.1	-1.45 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.1	-
PMGD HP Maisán	4.2	4.2	-0.26 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	56.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	45.4	46.6	+2.73 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	3.3	-59.29 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.5	-
PMGD HP Munilque II	8.9	8.0	-9.57 %
PMGD HP Palmar	57.6	55.5	-3.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.6	-1.28 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.8	25.4	+6.50 %
PMGD HP Purísima	4.1	3.7	-9.85 %
PMGD HP Quillaileo	6.5	5.7	-13.36 %
PMGD HP Reca	5.9	5.6	-5.20 %
PMGD HP Roblería	31.5	40.7	+29.32 %
PMGD HP Río Mulchén	4.8	1.8	-62.03 %
PMGD HP Río Trueno	13.7	13.5	-1.14 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.8	-
PMGD HP Santa Isabel	7.4	7.1	-3.22 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	+0.35 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	14.0	+12.21 %
PMGD HP Trailelfú	5.1	4.9	-3.68 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Triful Triful	18.9	19.2	+1.37 %
PMGD PE El Arbol	131.7	174.1	+32.18 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	69.5	119.5	+71.87 %
PMGD PE Las Peñas	92.7	114.8	+23.82 %
PMGD PE Lebu III	60.9	31.9	-47.66 %
PMGD PE Raki	104.3	157.6	+51.07 %
PMGD PE Ucuquer	24.1	55.9	+131.67 %
PMGD PFV Albor Solar	-	15.4	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	24.3	-0.55 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	64.5	-
PMGD PFV Alhué	48.3	47.8	-0.95 %
PMGD PFV Alicahue	23.4	22.9	-2.27 %
PMGD PFV Alto Solar	17.2	12.4	-27.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	12.8	-15.32 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	26.8	+29.57 %
PMGD PFV Anakena	104.3	100.3	-3.80 %
PMGD PFV Antonia	18.4	14.0	-23.89 %
PMGD PFV Argomedo	69.9	69.4	-0.68 %
PMGD PFV Ariztía	26.9	26.5	-1.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	29.6	32.0	+7.99 %
PMGD PFV Norte Chico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ocoa	31.2	34.2	+9.49 %
PMGD PFV Olivillo	90.6	88.2	-2.65 %
PMGD PFV Orion	29.8	28.6	-4.02 %
PMGD PFV Ovalle Norte	95.4	90.4	-5.25 %
PMGD PFV Pavezía	84.6	79.9	-5.60 %
PMGD PFV OVE1	67.8	93.9	+38.55 %
PMGD PFV Pachira	100.4	98.8	-1.65 %
PMGD PFV Paine	89.4	96.5	+7.99 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.4	71.4	-15.40 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.1	54.6	-2.60 %
PMGD PFV Panquehue II	33.1	42.0	+27.08 %
PMGD PFV Paraguay	65.1	63.5	-2.46 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.2	26.6	+14.87 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.4	31.8	+24.85 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.7	58.8	-1.38 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.5	85.7	-3.14 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.8	63.7	-0.08 %
PMGD PFV Pastrán	91.9	76.4	-16.86 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	29.5	-3.09 %
PMGD PFV Penaflo	31.9	95.0	+197.69 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-1.05 %
PMGD PFV Pepa	99.4	78.8	-20.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	18.9	22.8	+20.69 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	60.3	39.6	-34.25 %
PMGD PFV Pilpilen	29.0	28.7	-1.16 %
PMGD PFV Piquero	96.1	99.3	+3.30 %
PMGD PFV Pirque	28.1	27.8	-1.26 %
PMGD PFV Pitotoy	7.9	6.1	-23.65 %
PMGD PFV Pitra	24.1	29.4	+22.24 %
PMGD PFV Placilla	94.9	93.6	-1.35 %
PMGD PFV Playerito	30.6	30.3	-1.20 %
PMGD PFV Playero	30.8	30.3	-1.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.3	-
PMGD PFV Población	25.9	25.3	-2.19 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	26.4	+11.94 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	29.4	29.0	-1.50 %
PMGD PFV Puente Solar	26.0	25.7	-1.07 %
PMGD PFV Pullalli	27.9	26.8	-4.15 %
PMGD PFV Punta Baja	18.4	17.7	-3.66 %
PMGD PFV Queltehue	28.1	21.4	-24.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	14.5	14.5	+0.31 %	PMGD PFV Quetena	81.8	87.6	+7.17 %
PMGD PFV Astillas	98.5	80.6	-18.18 %	PMGD PFV Quillay	29.2	28.2	-3.65 %
PMGD PFV Avel Solar	-	95.3	-	PMGD PFV Quinantu	90.3	95.3	+5.60 %
PMGD PFV Aviles	74.3	71.5	-3.72 %	PMGD PFV Quinta	26.2	30.7	+17.35 %
PMGD PFV Bellavista	61.6	83.2	+35.04 %	PMGD PFV RDCL SAN	51.0	37.0	-27.54 %
PMGD PFV Bellavista	18.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RLA	28.3	28.1	-0.90 %
PMGD PFV Berrueco	100.3	98.1	-2.17 %	PMGD PFV Ranguil	28.6	26.8	-6.59 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	18.7	-	PMGD PFV Rauquen	86.5	84.2	-2.58 %
PMGD PFV Bérigamo	-	22.3	-	PMGD PFV Recoleta	68.4	65.0	-4.88 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.3	71.3	-27.50 %	PMGD PFV Rexner	26.0	25.5	-1.92 %
PMGD PFV Cabilsol	26.6	20.5	-22.93 %	PMGD PFV Rinconada	89.9	79.9	-11.03 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.3	98.1	+0.80 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.6	-
PMGD PFV Caimi	1.4	0.7	-53.47 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.6	32.3	-1.18 %
PMGD PFV Calama	103.2	97.5	-5.54 %	PMGD PFV Rodeo	26.4	26.6	+0.68 %
PMGD PFV Calle Larga	29.6	28.8	-2.66 %	PMGD PFV Romería	77.3	78.8	+1.86 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	12.1	-57.89 %	PMGD PFV Rovián	77.2	77.3	+0.13 %
PMGD PFV Canelillo	24.5	27.9	+13.75 %	PMGD PFV Río Peuco	-	16.5	-
PMGD PFV Canesa	31.3	31.1	-0.78 %	PMGD PFV SDSI	29.0	30.0	+3.21 %
PMGD PFV Cantera	0.0	18.5	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.4	27.1	+6.61 %
PMGD PFV Cantillana	94.4	32.9	-65.17 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.5	30.0	-1.65 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Antonio	62.2	50.5	-18.87 %
PMGD PFV Casabermeja	69.3	68.4	-1.24 %	PMGD PFV San Camilo	29.6	29.0	-2.21 %
PMGD PFV Casuto	20.8	20.8	-0.05 %	PMGD PFV San Carlos	0.0	14.8	-
PMGD PFV Catemu	19.5	19.6	+0.56 %	PMGD PFV San Emilio I	25.7	25.9	+0.75 %
PMGD PFV Catán	32.6	28.1	-13.90 %	PMGD PFV San Francisco	32.4	28.2	-12.93 %
PMGD PFV Chacabuco	96.4	99.3	+3.07 %	PMGD PFV San Isidro	26.7	28.0	+4.84 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	28.4	-2.54 %	PMGD PFV San José II	33.4	34.5	+3.32 %
PMGD PFV Chancon	24.6	26.0	+5.57 %	PMGD PFV San Pedro	20.6	22.3	+8.06 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.5	21.6	-4.13 %	PMGD PFV San Ramiro	84.1	84.0	-0.19 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.0	21.1	+10.63 %	PMGD PFV Santa Adriana	27.8	27.2	-2.31 %
PMGD PFV Cipres	64.8	50.1	-22.77 %	PMGD PFV Santa Amelia	26.9	26.6	-1.10 %
PMGD PFV Citrino	24.2	23.9	-0.95 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.7	29.2	-1.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	80.6	-	PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	12.7	+7.80 %
PMGD PFV Cocharcas	29.9	28.7	-3.86 %	PMGD PFV Santa Clara	31.2	26.6	-14.70 %
PMGD PFV Cocinillas	23.7	27.0	+13.60 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coingo	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	20.4	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	11.3	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	30.3	29.4	-2.84 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	27.4	-	PMGD PFV Santa Francisca	40.4	45.0	+11.46 %
PMGD PFV Condor Petorca	-	8.5	-	PMGD PFV Santa Inés	27.8	28.1	+1.14 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Julia	26.6	33.0	+24.06 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	80.6	-0.27 %	PMGD PFV Santa Laura	21.6	21.8	+0.83 %
PMGD PFV Covadonga	91.6	89.1	-2.68 %	PMGD PFV Santa Luisa	28.6	28.5	-0.65 %
PMGD PFV Crucero	26.8	26.0	-3.29 %	PMGD PFV Santa Margarita	30.1	29.4	-2.39 %
PMGD PFV Cruz	33.1	32.8	-0.84 %	PMGD PFV Santa Rita	29.4	28.5	-2.95 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	28.3	-1.82 %	PMGD PFV Santuario	31.2	31.2	-0.10 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.8	24.1	+21.54 %	PMGD PFV Saturno Norte	22.0	51.7	+135.22 %
PMGD PFV Dadinco	33.2	31.6	-4.63 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	72.0	70.2	-2.53 %
PMGD PFV Darlin	94.4	71.6	-24.15 %	PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.7	-
PMGD PFV Diego de Almagro	89.8	86.8	-3.41 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	27.2	26.3	-3.50 %	PMGD PFV Sunhunter	-	98.8	-
PMGD PFV Don Enrique	-	97.1	-	PMGD PFV Talca	87.3	80.8	-7.44 %
PMGD PFV Don Eugenio	26.2	23.6	-9.75 %	PMGD PFV Talhuén	27.1	31.2	+15.24 %
PMGD PFV Don Jorge	34.9	34.6	-0.73 %	PMGD PFV Tamarugo	20.6	21.6	+4.60 %
PMGD PFV Don Mariano	24.8	22.9	-7.59 %	PMGD PFV Tambo Real	20.1	14.2	-29.19 %
PMGD PFV Don Martín	-	19.4	-	PMGD PFV Taranto	82.4	81.2	-1.56 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.7	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	83.1	83.8	+0.89 %	PMGD PFV Tierra	-	11.4	-
PMGD PFV Duqueco Solar	102.4	102.0	-0.46 %	PMGD PFV Til Til	16.5	13.5	-18.17 %
PMGD PFV Eclipse	54.0	53.3	-1.22 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	27.5	-2.53 %
PMGD PFV El Boco	31.6	65.4	+107.09 %	PMGD PFV Trebal	18.3	18.1	-1.36 %
PMGD PFV El Castaño	78.2	77.9	-0.42 %	PMGD PFV Trebo	31.8	30.9	-2.73 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.3	17.0	+10.86 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.0	23.0	-4.36 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.3	15.6	+1.86 %	PMGD PFV Tricahue II	87.8	80.2	-8.66 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	33.0	-1.44 %	PMGD PFV Trinidad	31.2	30.8	-1.36 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	26.2	-3.73 %	PMGD PFV Tucuquere	32.8	32.9	+0.32 %
PMGD PFV El Cóndor	12.4	12.1	-1.99 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-81.34 %
PMGD PFV El Divisadero	18.3	37.9	+106.73 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	13.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	2.3	-
PMGD PFV El Flamenco	89.2	90.3	+1.21 %	PMGD PFV Valle Este II	73.4	46.9	-36.04 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	22.5	-2.46 %	PMGD PFV Valle Oeste II	81.2	72.0	-11.35 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.8	26.2	+1.55 %
PMGD PFV El Laurel	70.7	70.6	-0.12 %	PMGD PFV Ventisquero	-	97.6	-
PMGD PFV El Litre	92.5	89.1	-3.71 %	PMGD PFV Venturada	100.2	96.5	-3.63 %
PMGD PFV El Monte	28.6	28.6	-0.12 %	PMGD PFV Vicente	17.0	16.7	-1.77 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	31.5	+4.97 %	PMGD PFV Victoria	87.3	95.4	+9.30 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	32.6	+0.40 %	PMGD PFV Villa Alegre	67.5	65.1	-3.48 %
PMGD PFV El Pitio	28.4	30.3	+6.69 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.9	28.7	+25.43 %
PMGD PFV El Piuquen	32.0	30.9	-3.40 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	24.6	-
PMGD PFV El Queltehue	33.3	32.1	-3.51 %	PMGD PFV Villa Prat	29.6	22.6	-23.67 %
PMGD PFV El Quemado	31.3	31.1	-0.66 %	PMGD PFV Villa Seca	27.6	25.4	-8.10 %
PMGD PFV El Queule	48.5	48.7	+0.42 %	PMGD PFV Villa Solar	23.8	22.9	-3.78 %
PMGD PFV El Resplandor	30.2	29.8	-1.23 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.0	26.7	-1.33 %
PMGD PFV El Roble	27.2	95.3	+250.18 %	PMGD PFV Ñilhue	5.9	6.3	+5.77 %
PMGD PFV El Romeral	87.4	56.4	-35.48 %	PMGD PFV Ñiquén	27.7	26.6	-4.17 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	32.0	-1.77 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	27.2	31.8	+16.73 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	30.1	2.2	-92.75 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.9	+6.62 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	28.9	27.8	-3.87 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	15.7	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	82.2	80.6	-2.01 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.9	26.6	-1.34 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	27.5	-1.89 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.2	14.2	-0.17 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	26.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	23.2	27.5	+18.33 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.2	24.6	-2.55 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	-	91.0	-	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	29.9	29.6	-0.92 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.1	24.7	-25.41 %
PMGD PFV Fulgor	11.6	12.2	+5.52 %
PMGD PFV GR Lemu	36.6	37.9	+3.67 %
PMGD PFV GR Peumo	93.0	92.8	-0.19 %
PMGD PFV GR Pitao	105.1	105.2	+0.14 %
PMGD PFV GR Rauli	97.5	96.6	-0.92 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.3	94.6	-2.69 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.9	22.9	-17.80 %
PMGD PFV Gabriela	-	102.9	-
PMGD PFV Girasoles	26.7	26.0	-2.54 %
PMGD PFV Granada	91.0	87.9	-3.34 %
PMGD PFV Granate	-	62.6	-
PMGD PFV Guadalaio	34.1	33.9	-0.52 %
PMGD PFV Guadalupe	56.5	57.8	+2.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.2	89.8	+135.24 %
PMGD PFV Guarana	14.0	13.8	-1.04 %
PMGD PFV Helios	28.0	27.8	-0.53 %
PMGD PFV Homero	33.1	24.7	-25.41 %
PMGD PFV Hormiga	13.7	13.0	-4.87 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	1.0	-45.39 %
PMGD PFV Huape	27.1	25.3	-6.78 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.1	7.8	-4.01 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.3	29.4	-3.03 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	57.2	-2.66 %
PMGD PFV Jaururo	23.5	22.9	-2.41 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	76.8	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	15.7	+3.35 %
PMGD PFV Kaufmann	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	25.7	24.9	-2.97 %
PMGD PFV La Acacia	78.6	68.6	-12.71 %
PMGD PFV La Blanquina	95.6	85.1	-11.07 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	18.4	-0.58 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.7	23.0	-10.56 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.7	98.9	+39.97 %
PMGD PFV La Estancia	29.8	29.3	-1.71 %
PMGD PFV La Foresta	19.8	25.1	+27.20 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	36.2	-4.04 %
PMGD PFV La Lajuela	80.0	82.9	+3.73 %
PMGD PFV La Ligua	22.3	23.2	+3.74 %
PMGD PFV La Manga	27.5	18.0	-34.58 %
PMGD PFV La Muralla	26.6	26.1	-1.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	99.7	-
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.6	15.8	-19.45 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	28.6	+6.79 %
PMGD PFV Las Cachañas	74.7	72.5	-2.96 %
PMGD PFV Las Catitas	50.5	42.1	-16.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	59.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancia	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	19.3	20.7	+7.39 %
PMGD PFV Las Codornices	34.8	34.3	-1.65 %
PMGD PFV Las Lechuzas	32.8	31.6	-3.66 %
PMGD PFV Las Majadas	100.1	99.5	-0.61 %
PMGD PFV Las Mercedes	28.2	26.9	-4.75 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.9	-8.47 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.0	-
PMGD PFV Las Palomas	26.4	28.7	+8.67 %
PMGD PFV Las Perdices	28.5	28.3	-0.79 %
PMGD PFV Las Rojas	0.0	16.0	-
PMGD PFV Las Tencas	74.3	73.8	-0.61 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	1.4	-94.62 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.3	26.0	-1.20 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.3	31.4	-2.82 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	16.8	-35.84 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	65.9	50.2	-23.88 %
PMGD PFV Lingue	30.4	29.2	-3.98 %
PMGD PFV Lipangue	22.0	21.5	-2.15 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.0	28.7	-0.98 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.8	41.8	+0.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14366.3	15926.3	+10.86 %

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 (*)

PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por limitación.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
PE Calama	0.0	Indisponible, Por operación de protecciones Interruptor 52FT11 (MT) e Interruptor 52J1 (AT), motivo se investiga, según IF 2022000014 y 2022000015.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochran-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002402.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal effluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 3	92.6	Limitada a 139 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002398.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.89 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:16	Enel Generación	C. Taltal 2 sale de servicio en forma intempestiva con 103 MW. Causa informada: Alta temperatura en metal de descanso, según IF 2023000016.
01:02	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular de tensión.
01:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:00	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023000016.
03:30	Enor Chile	C. PAM (térmica planta de ácido sulfúrico Mejillones) cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000399.
04:33	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
05:00	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 20 MW. Causa informada: A solicitud del GOPE de carabineros para realizar búsqueda de persona desaparecida en el río Ancoa, según IL 2023000023.
05:33	Enel Generación	C. Atacama TV1C sincronizada en pruebas, según IF 2023000013.
06:21	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizando topología.
06:27	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:06	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible y en servicio, cancelada IF 2023000013.
08:30	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce en franja de servidumbre por emergencia, según SICF 2023000379.
09:18	CGE	S/E Fátima barras 1 y 2 de 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar medición de los TT/PP para investigar falla del transformador N°3, según SDCF 2023000392.
09:27	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro
09:32	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000379.
10:20	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:45	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
11:00	Río Colorado	C. Ancoa cancelada limitación IL 2023000023 a 20 MW y continúa limitada en 22 MW según IL 2022002383
11:16	Pacific Hydro	C. Chacayes limitada a participar en la prorratea. Causa informada: La central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.

Horario	Centro de Control	Observación
11:35	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia por árbol con proyección a la línea, según SICF 2023000427.
13:16	CGE	S/E Talcahuano Transformador N° 1 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 56 MW de consumos correspondiente a SS/EE Talcahuano, Latorre, Perales y Tumbes. Causa informada: Falla del relé de flujo inverso de aceite, según IF 2023000019.
13:21	CGE	S/E Talcahuano cerrado interruptor 52BT2 del Transformador N° 2 154/66 kV de 56 MVA, se recuperan todos los consumos.
13:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:41	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000427.
14:47	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II cancelada limitación, según IL 2022002079.
14:48	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas, según SDCF 2023000380.
15:13	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, según SDCF 2023000014.
15:13	CGE	S/E Rancagua 52B3 de línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Graneros, Tap Indura y EFE Graneros, según IF 2023000023.
15:26	Transec	S/E Entre Ríos paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCJ9-2 fase 3, según SDCF 2023000566.
15:38	CGE	S/E Rancagua línea de 66 kV Rancagua - Tap Graneros cerrada, se recupera el 100% de los consumos de SS/EE Graneros, Tap Indura y EFE Graneros, Queda abierto tramo de línea Tap Graneros - San Francisco de Mostazal, según IF 2023000023.
15:41	Enor Chile	PFV San Pedro limitada a 80 MW. Causa informada: Circuito 5 y 6 indisponibles, según IL 2023000044 y cancelada IL 2022002406.
16:32	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés - Tinguiririca 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 57 MW de consumos correspondiente a SS/EE Malloa, Fátima, Paine y transformador N°2 de Buín, según IF 2023000021.
16:32	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1.
16:32	Santa Fe Energía	C. Tissue queda generando en isla.
16:35	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada sin CSF. Causa informada: Problema de control en válvula turbina de alta presión, según IL 2023000042.
16:36	CGE	S/E Malloa transformador N°2 154/66 kV, se recuperan los consumos desde el circuito 2.
16:52	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Anormalidad en sistema de control, según IF 2023000025.
16:57	Colbún	C. Candelaria 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000352.
17:39	Colbún	C. Santa María cancelada limitación por infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
17:53	CGE	S/E Punta de Cortés transfiere sus consumos hacia S/E Tinguiririca para minimizar profundidad en caso de falla en 154 kV.
17:56	CGE	S/E Talcahuano transformador N°1 154/66 kV de 75 MVA con limitación. Causa informada: Falla el relé de flujo inverso. En caso de falla interna en estaque de aceite del transformador, operaría en respaldo el relé buchholz, según IL 2023000043.
17:57	CGE	S/E Talcahuano Transformador N° 1 154/66 kV 75 MVA en servicio y normalizada la topología, según IF 2023000019.
18:05	Celeoredes	S/E Minero paño H10 de línea de 110 kV Minero - El Cobre 1 cancelada limitación por indisponibilidad de telecontrol, según IL 2022001898.
18:07	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación, según IL 2023000042
18:07	CGE	Línea de 66 kV Tap Graneros - San Francisco de Mostazal en servicio.
18:16	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés - Tinguiririca 1 cerrada, cancelado IF 2023000021.
18:19	CGE	SS/EE Fátima, Paine y transformador N°2 de S/E Buín normalizado la totalidad de los consumos.
18:24	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada limitación, según IL 2022002405.
18:40	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada.
19:18	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección hacia SEN.
19:22	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Parral.
19:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:00	Enel Generación	C. Atacama 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL limitada a 260 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000045.
20:41	Enel Generación	C. Taltal 2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 112 MW. Causa informada: Alta temperatura aceite drenaje, según IF 2023000026.
20:47	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 37 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Gregorio, Ñiquén y San Carlos, según IF 2023000040 - 2023000041.

Hora	Centro de Control	Observación
21:00	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral tramo de línea de 66 kV Monterrico - San Carlos en servicio se recuperan los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue, cancelado IF 2023000041.
21:11	RNE	C. Guacolda U-1 cancelada limitada en 145 MW, según IL 2022002004.
21:26	CGE	S/E Parral línea de 66 kV Parral - San Carlos cerrado, recuperado el 100% de los consumos de SS/EE San Carlos, San Gregorio y Ñiquén, cancelado IF 2023000040.
21:34	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 cerrado, cancelado IF 2023000025.
21:36	CGE	S/E Parral transformador N°1 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 82 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Cauquenes, Paso Hondo, La Vega, Ñiquén, San Gregorio, San Carlos y transformador N°3 de S/E Parral según IF 2023000037.
21:40	CGE	S/E Parral transformador N°1 154/66 kV 75 MVA cerrado, se recuperan los consumos de las SS/EE Cauquenes Paso Hondo, La Vega, Ñiquén, San Gregorio y San Carlos, según IF 2023000037.
21:47	CGE	S/E Parral transformador N°3 66/13.8 kV de 20 MVA recuperados los consumos a excepción de los alimentadores Retiro y Bullileo por control transferencia del transformador de 154/66 kV de 75 MVA.
22:00	CGE	S/E Parral transformador N°3 alimentador Retiro recuperados los consumos.
22:12	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Parral.
22:16	CGE	S/E Parral transformador N°3 alimentador Bullileo recuperados los consumos.
22:18	RNE	C. Guacolda U-3 cancelada limitación, según IL 2022002398.
23:43	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:48	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:56	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -448.9 [MW].
07:36	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 17 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:36	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.6 [MW/m].
15:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.6 [MW/m].
15:53	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:35	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 368.5 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos SCADA	29/12/2022	17:45		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		
CGE	S/E Parral datos scada.	04/01/2023	00:00		
Siemens	C. PE Alena datos scada.	04/01/2023	20:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		
SWC	Hot line principal	02/01/2023	18:00		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 04 de enero de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 131

Total registros Subestación: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113421	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17388	S/E DON HECTOR 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Don Hector, Paño J02 por Investigación anomalías M2 N° 10081785 - 1) Se realizará el retro del registrador que supervisaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor - 2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 52J02 - Se requiere 500h hacia Acciona por intervención y riesgo sobre paño J02. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Hector- Matucana C1. Temperatura de los	Actividades: Investigar y/o reparar anomalías en interruptor. SE Don Hector, Paño J02 por Investigación anomalías M2 N° 10081785 - 1) Se realizará el retro del registrador que supervisaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor - 2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 52J02 - Se requiere 500h hacia Acciona por intervención y riesgo sobre paño J02. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Hector- Matucana C1. Temperatura de los	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 13:00		
2023000566	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Indisponible. instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. de S/E Entre Rios. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCR-2 fase 3. Condiciones: Paño J9, Línea 220 kV Entre Rios- Charrúa 1. Indisponible. instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. de S/E Entre Rios. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 14:30
2023000393	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codeto Andina, desconexión de la LT 220 kV El Llano - SAG, por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV El Llano - SAG.	Desconexión a solicitud de Codeto Andina.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 14:00	
2022114738	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	grupo e emergenci a otros.grupo_emergencia a		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB), a Cargador de Baterías N° 2 de 48Vcc.	Bajo	Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Cardones, ITM N° 13 Celos S/AA CC 48V (Enlace de Barras). A disposición del jefe de Faena Subestación Cardones, ITM N° 13 Celos S/AA.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 13:00	
2022117399	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23375 23374	S/E ENTRE RIOS J9 S/E ENTRE RIOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Indisponibles. instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Entre Rios. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	Actividades: S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en Compartimiento F del paño J9. Condiciones: Paño Línea L09, ERI- Charrúa y Paño Cent. Diag. D08 Entre Rios. Indisponibles. instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Entre Rios. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 12:00
2022116217	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño J11, en apoyo a implementación de SLIP.	Bajo	Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Atacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB Bloqueada. Se realizará en forma alternada entre protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 12:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 151

Total registros Subestación: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2022116051	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/Trabajo asociado al proyecto SLRP Configuración de dirección IP - Trigger Manual a nivel de protección paño IT.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación IT05-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Atacama. Amarillo SLRP. Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama. Protección SOB paño IT Bloqueada. Subestación Atacama. Protección sistema 1 paño IT Bloqueada Los bloques serán realizados de forma alternada entre	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 12:00
2022116050	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/Trabajo asociado al proyecto SLRP Configuración de dirección IP - Trigger Manual a nivel de protección paño JB.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraflores, C1 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Atacama. Amarillo SLRP. Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama. Protección SOB paño JB Bloqueada. Subestación Atacama. Protección Sistema 1 paño JB Protección SOB paño JB.Los bloques serán realizados de forma	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 11:00
2022116216	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB en forma alternada paño JB, en apoyo a implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LUB, ATA-Miraflores 2 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Atacama. Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB Bloqueada se realizará en forma alternada el bloqueo entre protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 11:00
2022114736	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	252	CARDONES 130/138/113 BRV ATR FEDERAL PACIFIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al conjunto tanques ACEC 1,2,3, R, para análisis físico químico y cromatográfico y retiro de muestra de aceite para análisis físico químico y cromatográfico al CTBC y Cuba de Federal Pacific IP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LUB, ATA-Miraflores 2 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Atacama. Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip SOB Bloqueada se realizará en forma alternada el bloqueo entre protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 10:00
2022116319	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA	4539 4540 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 6022 7332 13339 29798 29799 34306 16804 16807 29387 29388 33063 23784 7906	S/E LA CALERA H5 S/E LA CALERA H3 S/E LA CALERA HT1 S/E LA CALERA HT2 S/E LA CALERA HT3 S/E LA CALERA FT1 S/E LA CALERA F1 S/E LA CALERA F2 S/E LA CALERA F3 S/E LA CALERA FBC S/E LA CALERA F51 S/E LA CALERA CT2 S/E LA CALERA C1 S/E LA CALERA C2 S/E LA CALERA C3 S/E LA CALERA C4 S/E LA CALERA C5 S/E LA CALERA F4 S/E LA CALERA 12kV BP1 S/E LA CALERA 12kV BP2 S/E LA CALERA CT1 S/E LA CALERA CT3 S/E LA CALERA C5 S/E LA CALERA H2 S/E LA CALERA H1 S/E LA CALERA H3 [EN_REVISION] S/E LA CALERA H3 S/E LA CALERA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas de señales dngs/ncp entre RTU/GCADA E TERRA/Despacho CEN. Se requiere pasar a local todos los selectores local/remoto de la subestación mientras se ejecutan las pruebas.	Riesgo bajo programado y controlado	Pruebas SFTR con motivo de proyecto MANK, NUP 3393	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 155
 Total registros Subestación: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022116735	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta dew comunicaciones vía MMOD dirección a S/E Cerro Nava.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta dew comunicaciones vía MMOD dirección a S/E Cerro Nava. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA local. Operaciones: Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armario a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 10:00
202300392	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	374	S/E FATIMA	16484 16485	S/E FATIMA A1 S/E FATIMA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a fallo en T3 de S/E Fatima se requiere revisar los TTPP de Barra 154 KV, para esto se requiere la apertura de S2A1, B2A1-1, S2A2 y B2A2-1. Aprobado a If N° 2022004870	Riesgo controlado, aplicando procedimientos internos de CGE.		No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:12	
2022111975	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	527	S/E CASTRO	13939	S/E CASTRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En protecciones sistema 1 y sistema 2 paño H1 de S/E Castro: Regularizar ajuste y realizar pruebas de inyección mediante mallas IMACCION CMC-356 sobre elemento de subestación direccional de fase de tiempo definido, el que previene la apertura intempestiva de S2H1 de S/E Castro el 10 de noviembre de 2022 IAF 415-2022, y que actualmente se encuentra bloqueado de acuerdo con Informe Limitación 2022002065.	Riesgo controlado, se bloquearán los Trip de relé S1 y S2 de un relé por via, para mantener el paño H1 de S/E Castro con protecciones habilitadas.	PP 7075 registro Interno ST3	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	
2022114805	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	1343	CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS 110/23KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de máquina de recirculación de aceite de transformador. Mito correctivo en transformador por problemas en aceite dieléctrico	El riesgo será el normal de acuerdo con análisis de Matriz de riesgos. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Se ejecutará desconexión de transformador #1, mientras dure la instalación de los equipos necesarios para iniciar el proceso de recirculación. Una vez instalados se re-energizará el transformador. Durante el tiempo que el transformador 1 se encuentre fuera, el transformador 2 estará entregando carga con circuitos 3,4 y 5.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	
2022116794	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [Bn_revisión]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE [IA_REVISION]	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Acceso Norte.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Uribe: No reconectar interruptor S2H1. S/E Uribe Solar: No reconectar interruptor S2H1. S/E Acceso Norte: No reconectar interruptor S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	
2022117009	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por RNE. Línea 110 KV Uribe - Uribe Solar: Lavado de aislación en subestación Acceso Norte.	No hay riesgos mayores informados por RNE.	En SE Uribe, señalizar no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	
2022117521	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Ciruelos: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Ciruelos o SS.AA. C.A. C.C. Ciruelos. Operaciones: Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	
2022117236	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en SE Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	
2022117274	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 7336 23759 23760	S/E PLAYA ANCHA H1 S/E PLAYA ANCHA H2 S/E PLAYA ANCHA H5 S/E PLAYA ANCHA HT1 S/E PLAYA ANCHA HT2 S/E PLAYA ANCHA CT1 S/E PLAYA ANCHA C1 S/E PLAYA ANCHA C2 S/E PLAYA ANCHA C3 S/E PLAYA ANCHA C4 S/E PLAYA ANCHA S/E PLAYA ANCHA BPN'1 S/E PLAYA ANCHA BPN'2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavados de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavados de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros General: 155

Total registros Subestación: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio		
2022114464	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/ ALAMEDA	453 455 456 460	S/ ALAMEDA CT1 S/ ALAMEDA CT2 S/ ALAMEDA BT2 S/ ALAMEDA BT1			Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de precaración operacional de no reconectar interruptores S2B11, S2B12, S2C11, S2C12 de SE Alameda. Bloqueo de reconocim S2B5 y S2B6 SE Rancagua, como medida de precaración ante labores de obras civiles en patio de 15kV, patio de 66kV modificaciones de cámaras de control existentes y armado de estructuras en SE Alameda asociados a proyecto NUP 1121 Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado	Debido a que los trabajos de obras civiles son en concurrencia de cámaras existentes, se requiere la precaración operacional de S2C11, S2C12, S2B11 y S2B12 de SE Alameda. Bloqueo de reconocim S2B5 y S2B6 SE Rancagua por trabajos en patio de 66kV y 15 kV, Armado de estructuras, trabajos de obras civiles. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114717	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/ PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/ PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/ PUNTA DE CORTES A9 [EN_REVISION] S/ PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/ PUNTA DE CORTES A12 [EN_REVISION] S/ PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/ PUNTA DE CORTES A15			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0739 se solicita: No reconectar interruptores S2A8, S2A9, S2A11, S2A12, S2A14 y S2A15 de SE Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A7 de SE Paine. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de SE Rosina Y No reconectar S2A1 y S2A2 de SE Mallao por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022114911	Subestación	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	1792	S/ CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	16861	S/ CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN 11			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/ Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios. Incluye marcos de barra y línea de Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 117, 120. Nota: los paños 117 y 120 se encuentran desvinculados, también incluye desmalezado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transeléc que a través de la SDOI 5523 solicita no reconectar el interruptor S211 en S/ San Juan sin previa coordinación con el CNCT Norte.	También se solicita no reconectar el S2113 en S/ Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022114918	Subestación	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/ PUNTA COLORADA	16858 16859	S/ PUNTA COLORADA 113 S/ PUNTA COLORADA 114			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/ Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios. Incluye marcos de barra y línea de Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 117, 120. Nota: los paños 117 y 120 se encuentran desvinculados, también incluye desmalezado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transeléc que a través de la SDOI 5523 solicita no reconectar el S211 en S/ San Juan.	También se solicita no reconectar el S211 en S/ Punta Colorado sin previa coordinación con el CNCT Norte.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115256	Subestación	Ejecución Extensa	BARRIC GENERACIÓN	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/ PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/ PUNTA COLORADA 17 S/ PUNTA COLORADA 18 S/ PUNTA COLORADA 19			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/ Punta Colorado ejecutado por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar S217, S218, S219 y S214 de S/ Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuten en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/ Punta Colorado ejecutado por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar S217, S218, S219 y S214 de S/ Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115265	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/ LAS ARAÑAS	2993	S/ LAS ARAÑAS E1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SA, según SODI N°200, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión S1E1 alimentador Superpollo S/ Las Arañas. Interruptor general y único alimentador del T3 de la misma SE.	Riesgo controlado por CGE.		No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115345	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/ PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/ PUNTA SIERRA 11 S/ PUNTA SIERRA 12 S/ PUNTA SIERRA 14 S/ PUNTA SIERRA 15			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalines próximos a circuitos energizados N°1 y 2, Punta Sierra la Cabada, estructuras 244 a 272. Inspección completa estructuras 244 a 259. Solicita a S/ Punta Sierra (haber reconexiones 799 de S211, S212, S214, S215.	Riesgo bajo. Asumido por Transeléc, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transeléc	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115956	Subestación	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/ MINERO	15829	S/ MINERO H10			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ceilo Redes realizará Mantenimiento correctivo, reparación definitiva Switch auxillar en S2H10 Mantenimiento normal en paño H10 de S/ Minero, considera intervenir los siguientes equipos: PH10, TP10, BH10 S, BH10-IT, TCH10 y S2H10.	Sin riesgos para el sistema, equipos desconectados.	Se considera atención de Limitación Técnica N° 2022001898	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115472	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/ ATACAMA	1899	BA S/ ATACAMA 220KV BP1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ Atacama Lavado de aislación a equipos primarios paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 y T1.	Bajo	Restricciones: Terceros, S/ O'Higgins: S218 con bloqueo a la reconexión Terceros, S/ Tap Off Elitaco: S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraflores, S215 y S216 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Terceros, Central Gas Atacama, CSC-1A, S201-10, S2C-18 Y S201-32 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, S2E1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: S213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S211, S217A, S212	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
 Total registros General: 151
 Total registros Subestación: 60

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115605	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roco y pofe franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 0751 se solicita No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-01-23 08:00	
2022115835	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2304 2205 2206 2207 2208 2307 2308 2309	BA S/E NORGENER 13.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 13.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV BP1 BA S/E NORGENER 220KV BP2 BA S/E NORGENER 5.3KV BA S/E NORGENER SKV B1 BA S/E NORGENER SKV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	No tiene consumo afectado	ninguno		S/E Norgener: Sulfatar y Reconexión F/S S211 y S212, S/E Crucero, Sulfatar y Reconexión F/S S212 y S213, S/E La Cruz Sulfatar y No Reconectar S211 S212 S2171 S2172, S/E Barrios Sulfatar y No Reconectar S211 S212 S2H11.			04-01-23 08:00
2022115836	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1906	S/E MUELLE	17985 22780 22781 22782	S/E MUELLE 110 KV S/E MUELLE H1 S/E MUELLE H4 S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Muelle reconectar S2H1 S2H2 S2H4 SE Chacana No reconectar S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022116407	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	33609	S/E CENTRO HT3 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos generales de COCC para ampliación de SE Centro, Levantamientos topográficos. Corte y doblado de enfundadura para fundaciones, excavaciones, hormigonado, carpintería general; ampliación de patio congección de nueva MPT Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534	Bajo riesgo, trabajo en proyecto de ampliación en zonas segregadas de áreas envergadas	Trabajos generales de COCC para ampliación de SE Centro. Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534 No hay intervención de sistema en operación	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022116738	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelac realiza corte y pida de ardoles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelac	Frete a una operación automática del patio sulfatar. En el solo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022116722	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	2869	S/E TIERRA AMARILLA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSTALACIÓN DE DOCC CERCANOS A LA LÍNEA DE LLEGADA A SE PLANTAS, PARA ESTA LÍNEACIÓN DE TRABAJO SE NECESITA	NIVEL DE RIESGO BAJO CONTROLADO.	BLOQUEO DE RECONEXIÓN DEL S2H4 S/E TIERRA AMARILLA Y BLOQUEO DE RECONEXIÓN DE LOS CIRCUITO DE MT S2C7 Y S2C8 EN S/E PLANTAS.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117291	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Línea Mantenimiento Caserones C1 y C2. Lavado de aislación estructuras N°1 a 90.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno tomadas las medidas necesarias.	En S/E Caserones, no reconectar S2J1 y S2J2. En S/E Jomquera, no reconectar S2J7.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022113908	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de software SCADA en RTU. Posible intermencia en los datos enviados hacia el Coordinador.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente	Posible intermencia en los datos enviados hacia el Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117002	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	S/E 940	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117372	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2684	S/E POLPAICO KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Canalización para conductores entre secundario del TTCC KR y caja de agrupamiento paño KR (NUP 3701).	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Canalización para conductores entre secundario del TTCC KR y caja de agrupamiento paño KR (NUP 3701). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Paños de 90 KV KR. Acolador (en caso de estar energizado). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Banca: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117536	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21267 21268	S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional remoto, paños H1 y H2.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Exntosa

Total registros General: 151

Total registros Subestación: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117038	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Alambrados en protección 21 21k por normalización de lógica de detección cierre manual.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Alambrados en protección 21 21k por normalización de lógica de detección cierre manual. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paflo de 110 kv HS Florida 1 Temporales de los Riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: El jefe de Faena delimitara las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113793	Subestacion	Ejecución Entosa	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	23602 23603 23604 23605 23606 23607 23608	S/E KELAR I1 S/E KELAR I2 S/E KELAR IS S/E KELAR IR S/E KELAR IT01 S/E KELAR IT02 S/E KELAR ITV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se solicita no reconectar los interruptores S211, S212, S216, S215, S2171, S2172 y S2173. En SE Kapatur se solicita no reconectar S219, S210, S2111 y S2112.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116177	Subestacion	Ejecución Entosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización del sistema operativo y upgrades del software MicroSCADA X en el servidores SCADA Principal y Respaldo del Centro de Control.	Riesgo: Posible intermitencia de envío de datos SITR al CM.	El trabajo se realizará en un servidor a la vez, convalidado con el servidor de respaldo se verifica el correcto funcionamiento y se procede a continuar los trabajos en el servidor principal.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115879	Subestacion	Ejecución Entosa	HALDREMAN MINING COMPANY S.A.	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	23437 24888 30785 17902	S/E EL LINCE HT S/E EL LINCE HT1 S/E EL LINCE HT2 S/E EL LINCE 110 KV	Lavado de aislación a equipos de parte	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de parte	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Señalizar no reconectar SE Majilones S2H2 - SE El Lince S2H1 S2H11	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116528	Subestacion	Ejecución Entosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15848 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 Y 2 EN ESTR. 248 A 272 INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 255. No considera crucetas ni escalines.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con sectores en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022117084	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	1249	S/E OVALLE BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec, de acuerdo con Sodi N°44 por trabajos en instalaciones de CGE, se requiere Desconexión del S2BR en S/E Ovale.	Trabajos en instalaciones de propiedad de CGE, Bajo riesgo durante todo el trabajo en equipos de CGE.	SE Ovale: Trabajos previos Proyecto "NLIP 3719 MNR Reemplazo de la protección sistema 1 del paflo R2 de S/E Ovale 66 KV". 1) Normalización de contactos auxiliares de ITM TTP barra correspondiente a potenciales hacia P51 del paflo R2. 2) Inyección secundaria aguas abajo de ITM TTP Barra correspondiente a potenciales hacia P51 del paflo R2. 3) Reemplazo de marcuillas entoces en implementación de nueva protección sistema 1 del paflo R2. 4) Revisión, normalización y pruebas de control de la reconexión del paflo R2.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022118346	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV #P1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV #P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paflos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9 Terceros I1, I2, I3.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Punta Colorado, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paflos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9 Terceros I1, I2, I3. Nota: el paflo I7 y I20 se encuentran desvinculados, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 155

Total registros Subestación: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202211820	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1066	S/E TAP OFF LA NEGRA	1054	TAP OFF LA NEGRA 110/23 KV 20MVA 1	Lavado de Aislación		Se realizará lavado de aislación a S/E La Negra y equipos de patio	Riesgo controlado, según procedimiento interno CGE	En S/E La Negra -> Deshabilitar reconexión automática S263 en S/E Alto Norte y salubar S262 en S/E Anfozagata y deshabilitar reconexión automática S267 y salubar S271 personal CGE	No tiene consumo afectado		modificacion_p roteccion			04-01-23 07:00
2022116199	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2387 2280	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS 1D	Lavado de Aislación		Trabajos de lavado de aislación en Línea 220 KV Kapatur - O'Higgins circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Saica se requiere orden de no reconectar los interruptores S277 y S210 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las Líneas 220 KV Kapatur - O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116791	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	BOOSTER 69/4.16 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo		Verificación de regulador de tensión y pruebas de control CTC paño T1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Booster: Alerta y a disposición: S281, S2D1, 8981-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116992	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	22501	S/E ESCONDIDA NORTE B1	Mantenimiento preventivo		Limpieza, reaporte, inspección visual y termografía paño B1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Escondida Norte: S281	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022115543	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Se realizaran trabajos de actualización de CTC sistema de control de trackers. Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de seguimiento de tracker. Esto podría ocasionar pérdidas de comunicación que afectarían el seguimiento de los trackers y la disponibilidad de generación si se presenta algún problema durante la actualización.	Pérdida de comunicación, control y seguimiento de los trackers de PFI D&L que eventualmente podría afectar la generación.	Se realizarán trabajos de actualización de CTC sistema de control de trackers. Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de seguimiento de tracker. Esto podría ocasionar pérdidas de comunicación que afectarían el seguimiento de los trackers y la disponibilidad de generación si se presenta algún problema durante la actualización.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022114074	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	S/E PANIAHUE	3066	S/E PANIAHUE C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Cuenco de S/E Paniahue, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos serán reparados a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Cuenco de S/E Paniahue, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos serán reparados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022116743	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	PPV FINIS TERRAE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de proveedor del estribo de comunicaciones principal. Posible interferencia en las comunicaciones en SSTR	Riesgo bajo. Se intervendrán equipos de comunicaciones	Parque sin Generación. Personal siempre presente en Parque	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 20:00
2023000417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de tubos rotos en caldera	Reparación de tubos rotos en caldera.	Se requiere la unidad fuera de servicio para realizar los trabajos de reparación de tubos rotos en caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		04-01-23 10:45
2022117089	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	1145	HP LOS QUILOS U3	Obras Civiles	9,36	Limpieza Pozo 1Y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quillos	Riesgo Por inmersión, caída del mismo o contacto móvil. Contacto Eléctrico, Golpeado por, Atrapamiento, exposición solar, Picadura de Insectos	Limpieza de Pozo 1 y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quillos	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 09:00
2022116653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉDULCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transelc) Línea 220 Kv., Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Línea 220 Vv., Punta Sierra - La Cebada C2. A solicitud de Transelc SSO N° 17 REEMPLAZO DE CUNETAS CANCELADO N°1 y 2 EN ESTR. 244 y 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cuerdas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Entre Inspección permanente para estos trabajos.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Entre Inspección permanente para estos trabajos.	No reconectar 52G1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 08:00
2022116122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Ensayos de validación al sistema de monitoreo control de emisiones.	Alto. Central debe realizar mediciones para validar su operación.	Mediciones de Isocinéticas Oficiales. Se requiere unidad > 300 MW durante el transcurso de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 08:00
2022117015	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMOCHO S.A.	699	Desconexión	Origen Interno	Programada	613	HP MOCHO	2896	HP MOCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Vaciado de Tubería Mantenimientos menores en equipamiento de Central Reapriete eléctrico Reapriete mecánico Mantenimiento de bombas de refrigeración Limpieza en bocaroma Limpieza de Tubería	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		04-01-23 08:00
2022117465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO TRANQUILLO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORRITOS	270	HP HORRITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Inspección comunicaciones sistema radio comunicaciones VHF	nivel bajo	Inspección comunicaciones sistema radio comunicaciones VHF.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113420	Línea	Ejecución Exitosa	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	SE Don Hector, Paño J02 por Investigación anomalías M2 N° 1008785. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisa la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 5202. -3) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 5202	Actividades: Investigar y/o reparar anomalías en interruptor. SE Don Hector, Paño J02 por Investigación anomalías M2 N° 1008785. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisa la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 5202. -3) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 5202. Se requiere 500h hacia acciones por intervención y riesgo sobre paño J02. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector- Matencillo C1 Temperatura de los	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 23:00		
2023000380	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV	28 29 30 31	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenergización de LT 220 kV Tramo El Llano - Sag, por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona.	Riesgo alto, por probabilidad de descargas atmosféricas que pueden dañar equipos e instalaciones.	Abrir ambos extremos 5232 en S/E Sag y 5231 en S/E El Llano.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 14:00	
2023000427	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1354	HORCONES - CURANILAHUE NORTE 66KV	3120 3121	HORCONES - TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C2 TAP OFF CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C2	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere realizar una poda de emergencia por árbol con proyección a la Línea 66KV Horcones Transmisión.	Riesgo medio y controlado bajo procedimiento CGE Transmisión.	Para los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 5281 S/E Horcones y 5289 S/E Curanilahue Norte	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 11:34	
2022116033	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión de la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 09:00	
2022116781	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCACHUE - CHILDE 110KV	1607	SAN PEDRO - CHILDE 110KV C1	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 110 kV Central San Pedro de Dalcachue - Chile por temas de roco y tala de arboles en faja de servidumbre de línea 110 kV energizada kv.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 kV energizada kv.	Solicitud se suspenderá al finalizar la jornada laboral 08:30 a 17:30 hrs. PT 2022-07344 rigido interno ST3). Fecha coordinada con ALBA SA.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:30	
2022117227	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	634	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5271 de S/E Hualte por trabajos de poda, roce y tala en la LT 33KV Hualte-Quirhue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:28	
2022117223	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:20	
2022117220	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4364 4365	MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1 MONTERRICO - EST. E16 66KV C1 EST. E16 - COCHARCAS 66KV C1	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5283 de S/E Paral o 5281 de S/E Monterrico, por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Monterrico-Paral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:18	
2022115635	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 pone reconexión automática desactivada. S/E Cunco: se coordinará con ST3 la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022105564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (ruedas bajo LAT Geoglifos Bajo Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E119.	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (ruedas bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temperatura de los Riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo Bajo Bloques del jefe de faja.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		
2022105565	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (ruedas bajo LAT Geoglifos Bajo Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E119.	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (ruedas bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temperatura de los Riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo Bajo Bloques del jefe de faja.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107163	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPALLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPALLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador linepost, instalación de manija protectora y gorros chinos. 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. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00	
2022116204	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MFR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H2.	A solicitud de ENGE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MFR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H2, NR 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00	
2022116498	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANIAHUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANIAHUE 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52R2 de SE Piquillay (575) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra controlado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00	
2022111309	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	LAVADO DE AISLACIÓN DE LINEA 220KV LAGUNAS - COLLAHUASI CIRCUITOS N°1 Y 2.	Sin Limitaciones	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	LAGUNAS 52I4: Reconexión deshabilitada, S/E COLLAHUASI 52I11: Reconexión deshabilitada, S/E COLLAHUASI 52I12: Reconexión deshabilitada. Los lavados de líneas se realizaron de manera alternada, un circuito a la vez. Se considera la precaución de no reconectar en ambos extremos de la línea. Precaución de no reconectar interruptores 52I16, 52I13 y 52I14 en S/E Collahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00		
2022112877	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	3256 3258	CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV L2 C2 CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV C3	Lavado de aislación de la LT 220KV Carrera Pinto Seccionadora San Andrés, Ctas N°2 y N°3	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la LT 220KV Carrera Pinto Seccionadora San Andrés, Ctas N°2 y N°3	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.	Se considera la precaución de no reconectar en ambos extremos de la línea. Precaución de no reconectar interruptores 52I16, 52I13 y 52I14 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00	
2022113171	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras(E): E330 - E417, Total: 286 CAD	Bajo	Actividades: L 220V Condones-Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras(E): E330 - E417, Total: 286 CAD, Fecha de ejecución: 02-10-01-2023, Plazo Entrega Informes: 7 días sin trabajos, OMM: 8257134 Restricciones: Condones, 52I2 No reconectar Parinacota, 52I1 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00	
2022113612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP 2ONA DE CAIDA 220KV C2 TAP 2ONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ralco-Charrua, C1 o L 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-01-23	08-00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2022116108	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPINCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1530	PALLATA - ENCUENTRO 220KV	3579	EST. 70 - ENCUENTRO 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre SSEE Encuentro y palata. Dudas llamar a Christian diaz +56933862244 Se trabajará con equipo lavador. En SE Encuentro 5210 Señalizar y no reconectar. En SE 500 5211 Señalizar y no reconectar. En SE 500 5212 y 5213 Señalizar y no reconectar	Lavado de aislación a est. cabina de andador, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-01-23 08:00	
2022114317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C2 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortic. Para desmontaje/montaje para inspección y Normalización reemplazo de TTP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-	Actividades: S/E Punta de Cortic. Desmontaje/montaje para inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirrica-Rancagua a Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirrica-Rancagua- A. Jahn, C2 o L 154KV Tinguirrica-Rancagua- A. Jahn, C1	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		
2022114318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortic. Para desmontaje/montaje para inspección y Normalización reemplazo de TTP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-	Actividades: S/E Punta de Cortic. Desmontaje/montaje para inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirrica-Rancagua a Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirrica-Rancagua- A. Jahn, C2 o L 154KV Tinguirrica-Rancagua- A. Jahn, C1	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		
2022114613	Línea	Ejecución Exitosa	BIOENERGIAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	NODO NACIMIENTO - S/E ENERGIA 220KV	1176	NODO NACIMIENTO - S/E ENERGIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tramo TO Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructura 401, 404 a 407 y T1 a T4. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplan la línea. S210, S/E Chama; S211 S/E Laja; S212 Central Santa Fe Energía, S212 S/E Santa Fe y S213 S/E PIV.	Lavado de aislación Tramo TO Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructura 401, 404 a 407 y T1 a T4. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplan la línea. S210, S/E Chama; S211 S/E Laja; S212 Central Santa Fe Energía, S212 S/E Santa Fe y S213 S/E PIV.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		
2022114386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 386 - EST 1 C1. 220KV C1 EST 1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Actividades: Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de obra: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		
2022114612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, pidiémosa líneas energizadas (póble circuito)	Actividades: Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, pidiémosa líneas energizadas (póble circuito). ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cruces en escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con torceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, S22 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2022114613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 1278 - EST. 1348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Fremata y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cruces ni escalines), Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-01-23 08:00
2022114620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	inmovilizado	Subestación Los Vilos, 523 con bloqueo a la reconexión	ninguno			04-01-23 08:00
2022114621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	inmovilizado	Subestación Los Vilos, 523 con bloqueo a la reconexión	ninguno			04-01-23 08:00
2022114660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 162 a 240, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 162 a 240, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	inmovilizado	Subestación P. Azúcar, 522 con bloqueo a la reconexión	ninguno			04-01-23 08:00
2022114661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 162 a 240, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 162 a 240, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	inmovilizado	Subestación P. Azúcar, 522 con bloqueo a la reconexión	ninguno			04-01-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022114695	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3652	CARDONES - EST. 341A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 368	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 368 Restricciones: Subestación Algarrobal, 5211 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Algarrobal, 5212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Cardones, 5214 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Cardones, 52134 con bloqueo a la recomanda inmovilizado instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115958	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2995 3143 3282	EST. 23AN - EST. 628 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 23A 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Corta y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115957	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2994 3142 3283	EST. 23A - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 23A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Corta y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115074	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1595	CENTRAL ALFALFA - TAP CENTRAL MAITENES 110KV	3751	CENTRAL ALFALFA - TAP CENTRAL MAITENES 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Poda y roca de línea bajo la Franja de servidumbre	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente	En caso de operación automática, NO reconectar en SE Alto Malpo interruptor 52H1 - SE Malpines interruptor 52H2 - SE Alfalfa interruptor 52H7.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115126	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
20221151306	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1 TAP OFF TEND - TINGURRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Corventos Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tingurrica, C1.- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Corventos Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tingurrica, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115307	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue Triguirica, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por sitio visitado de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue Triguirica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115571	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	780 941	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajo relacionados al proyecto NUP 884, se requiere precaución en las líneas 66 KV Laguna Verde. - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/179A.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Por trabajo relacionados al proyecto NUP 884, se requiere precaución en las líneas 66 KV Laguna Verde. - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/179A. Ambos circuitos se encuentran energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115689	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUCCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos: se coordinará con STS la reconexión del interruptor SHQ en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115784	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 2x220 Kv Guacolda - Mantencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantencillo: No Reconectar interruptores S215 - S216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115816	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 2x220 Kv Guacolda - Mantencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Mantencillo: No Reconectar interruptores S218 - S219. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S213 - S214.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115842	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Sulfatar y Reconexión F/S S211 y S212. S/E Crucero Sulfatar y Reconexión F/S S211 - S212 - S21 - S213. S/E Barriles Sulfatar y N/S S211, S212, S2H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115900	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Sulfatización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00
2022115901	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Sulfatización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno			04-01-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202211920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
202211921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116030	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3653	EST 141C - ALGARROBAL 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación estructuras N° 348 a 368, según SCDN N° 11, Transilic.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo Bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar S211. No reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116252	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y pódre franja servidumbre		Se realizará trabajos de poda y rose	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rose en tramo de LT 66KV San Vicente TT las cables, se requiere el bloque de reconexión del interruptor S28 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116499	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y pódre franja servidumbre		Poda y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloque de reconexión del interruptor 66KV S28 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116797	Línea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [EN_REVISION]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV [EN_REVISION]	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 110KV Acceso Norte - Carbonato. Incluye equipos primarios de S/E Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar S2H1; S/E Carbonato: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022116804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros General: 151

Total registros Línea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117021	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS-	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador lineal, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-01-23 08:00
2022117131	Línea	Ejecución Extensa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 a 220 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita no reconectar S218n S/E Cardones y no reconectar S221 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117157	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] QUELENTARO - EST. 208 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 208 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 209 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de LT 110 KV Quelentaro-Las Arañas asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimiento CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. S004-187-2022	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117163	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LDO - EST. N°1 220KV C2 (8A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (8A) EST. N° 2 - EST. N° CH 18 220KV C2 (8A) TAP EL LDO - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N° 2 - EST. CH 1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores pitón remoto.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla S206, S217a, S/E Kimal S217, S218, S213, S214, TAP OFF EL LDO S211, ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117182	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Charua - Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charua-Concepción, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117211	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Rodeo y pódé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará pódé de aislotes dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de reconexión de interruptor S20HQ de SE Tap Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022113611	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rodeo en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Charrua, CL y 1 220KV Ralco-Palmuco-Charrua, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022117395	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de postes y cruces de madera en mal estado, por postes de hormigón y cruces metálicas, en algunas estructuras con deterioro.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomados en cuenta todas las consideraciones necesarias para una faena segura.	Durante la desconexión, los consumos asociados a S/E El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea de LV El Sauce - Combarbalá.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022115858	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYADES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYADES 110KV C1 TAP OFF LICACABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF LICACABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de alta tensión con método a distancia.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	condiciones Requiere: Sehalzar No reconectar SE Muelle S2H1 S2H2 S2H4 - SE Sarecabur S2HT1 S2HT2 - SE Licacabur S2H1 S2HT2 - SE Guayaques S2HT1 S2HT3	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	
2022116128	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores a equipos primarios de paflo, paflo JL, aisladores de paflo asociados a marcos línea, marcos de barra principal sección N°1 y N°2 y de transferencia en Subestación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	A solicitud de Translec se requiere orden de no reconectar LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. S/E Atacama S213 y S216. S/E O'Higgins S218 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-01-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117502	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183		LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 1361 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 1362 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 1363 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Trabajos previos Proyecto "NUP 3719 MINN Reemplazo de la protección sistema 1 del paño 82 de S/E Chaitre 66 kV". Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea.	Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea. SE Dvalle: Trabajos previos Proyecto "NUP 3719 MINN Reemplazo de la protección sistema 1 del paño 82 de S/E Chaitre 66 kV". 1) Normalización de contactos sueltos de ITM TTPP Barra correspondiente a potenciales hacia PS1 del paño 82.- 2) Inyección secundaria a aque abajo de ITM TTPP Barra correspondiente a potenciales hacia PS1 del paño 82.- 3) Reemplazo de marquillas empuñes en implementación de nueva protección sistema 1 del paño 82.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00	
2022117545	Línea	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	902		PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755 PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Obras De Montaje de Estructuras y Tendido de Conductor de la Nueva línea De Transmisión nueva Mastelillo-Punta Colorado 2X220KV, 2X500MVA y Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 2X220 KV, 2X500 MVA.	Solicitud a requerimiento de Etapas, quien deberá identificar los riegos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que avisa un cruce de la línea en construcción y la línea de 220 kv Punta Colorado - San Juan. Por tanto LAP mantendrá deshabilitada la recomendación automática de los paños 113 y 114 del extremo de SE Punta Colorado y el paño 11 del extremo de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022115109	Línea	Ejecución Extensa	CODENCO CHILE DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	852		MINERO - EL COBRE 110KV	1654 SECCION 1 DE 2 110KV C1 1655 SECCION 2 DE 2 110KV C1 3203 MINERO - EST. 8120KV C1 [EN_REVISION] 3204 EST. 8 - EL COBRE 110KV C1 [EN_REVISION]		Mantenimiento preventivo		Personal de CELEO realizará mantenimiento normal en paño H10 de SE Minero, considera intervenir los siguientes equipos: PH10, TP10, 8PH10, 3, 8PH10 3T, TCH10 y 52H10	Contacto con energía y Ancl. Ráp. Estos Riegos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo, todos estos riegos son cautealizados por empresa CELEO	Personal de CELEO realizará mantenimiento normal en paño H10 de SE Minero, considera intervenir los siguientes equipos: PH10, TP10, 8PH10, 3, 8PH10 3T, TCH10 y 52H10	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022113727	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048		ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°55- 220KV C1 1934 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 1935 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C1 1936 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1937 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 No reconectar. Subestación Miraje, 5215 - 5216, 5218 - 5219 No reconectar. Terceros, SE Tap Off Estaca, 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	
2022114675	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763		MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 1463 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 1465 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2		Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Restricciones: Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Maitencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022114674	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762		MAITENCILLO - CASERONES 220KV C1	1458 1459 1460 1461	MANTENCILLO - ESTRUCTURA 274 - 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Manantitas, 52111 con bloqueo a la reconexión Subestación Manantitas, 52112 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2022116398	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	327		ELAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ELAPEL-E618 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión en interruptor 52H4 de SE Choapa y 52H5 de SE Itape.	Bajo	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión en interruptor 52H4 de SE Choapa y 52H5 de SE Itape.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2022117170	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334		LAS ARAÑAS - EL PELUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARAÑAS - EL PELUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PELUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras con LEE modificaciones de LTT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio	Avance de obras con LEE modificaciones de LTT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2023000296	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154		CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 1321 4336	E443 - HUAPLEN 220KV C1 [En_Revision] CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Trabajo solicitado por Obra Puente Industrial, para construcción de fundaciones para variante 3A y 4A próximo a la línea (Excavaciones, Enfiladuras, Hormigonado, etc). Restricciones: Restricción a la reconexión	Bajo	Construcción de fundaciones para Obra Puente Industrial y por autorizaciones de Municipalidad de Hualpén, C1. Nivel de riesgo: Bajo. Durante la Faena, se realizará corte de tránsito para la ejecución continua de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2023000378	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	387		RANCAGUA - ROSARIO 66KV	367	RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1	Roco y pódé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	Medio	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Rancagua Fundación Talleres, se requiere el bloqueo de interruptor 52B4 de SE Rancagua. Sin consumos afectados. Trabajos a cargo de Fundación talleres.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2022113728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048		ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA - EST. N°15 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°6 220KV C2 EST. N°6 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 No reconectar Subestación Miraje, 5215 - 5216, 5218 - 5219 No reconectar. Terrenos, SE Tap Off Enlace, 5211 No reconectar. Instalaciones en riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama Miraje, C2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jello de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2022115555	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882		GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1711 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90	Medio	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 08:00
2022117073	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112		O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°3 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv O'Higgins - Puri.	Bajo	Se requiere orden de no reconectar en: SE O'Higgins 5215, SE Puri 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 07:30
2022117076	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090		FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv Farellon - Chimborazo	Bajo	Se requiere orden de no reconectar en: SE Farellon 5212, SE Chimborazo 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 07:30
2022117177	Línea	Ejecución Exitosa	CODILCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	990		CHUQUICAMATA - 10 100KV	1826	CHUQUICAMATA - 10 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación paños externo de SE 10 un trabajo seguro.	Bajo	SE Chuquicamata: Abiertos 52H10, 89H10-3, 89H10-2 y 89H10-1. SE 10: Abiertos 52H10, 89H10-1, 89H10-2 y 89H10-3. Cerrado 89H10-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 07:00
2022115790	Línea	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004		ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia a equipos de patio en SE Tap Off la Negra (CEI).	Bajo	SE Antofagasta: No reconectar 52H2, Altonorte: No reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 07:00
2022117115	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389		REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	616	TAP OFF N.HUE - LAS ARAÑAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras modificaciones de LTT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo	Trabajo asociado a NUP 3471, SODN 109-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 07:00
2022117408	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327		ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 93 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°2 por trabajos de proyecto NUP 1130 Aumento de Capacidad de Línea TAP Leta Horcones.	Bajo	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	04-01-23 07:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117410	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3022	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cerrados a la línea Andalicán-Horcones N°1 sobre línea Andalicán-Horcones N°7 de acuerdo a solicitud 2022117408.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reenergización del 5281 de S/E Andalicán y 5287 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:20
2022116514	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	944 1612 948	TAP ALGARRROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras por NUP 884, se procederá al montaje e hizado de nueva estructura a ubicarse entre los C1 y C2 de la LTx San Antonio - Tap Algarrobo (cercano al portal 137 del circuito N°1, cabe destacar que ambos circuitos de la LT SA-Tap Alg. en este tramo están en portales separados).	Trabajo programado, nivel de riesgo	Obras por NUP 884, se procederá al montaje e hizado de nueva estructura a ubicarse entre los C1 y C2 de la LTx San Antonio - Tap Algarrobo (cercano al portal 137 del circuito N°1, cabe destacar que ambos circuitos de la LT SA-Tap Alg. en este tramo están en portales separados). Circuito N°1 se mantendrá en servicio con los consumos de S/E San Sebastián.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 07:20	
2022116776	Línea	Ejecución Exitosa	GNL MEJILLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1013	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	1865	CHACAYA - EST. N°51 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52H3 No Reconectar, S/E GNL Mejillones: 52H3 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 06:30	
2022117533	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 3245 3246 1853	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar 52H2, S/E Antofagasta: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 06:30	
2022117535	Línea	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP DIF LA NEGRA 110KV C1 TAP DIF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2, S/E Altonorte: No Reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-23 06:30	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
CGE Transmisión S.A., Luzparral Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de
Energía Eléctrica Chillán Ltda y CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-01-2023 15:50

Finalizado

Número:

2023000182

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023000037

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 21:36

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:40

Protección : -

Interruptor : 52BT1

Consumo : 36.5

Comentario : Operación 52BT1 de S/E Parral, Afectando los consumos de las SS/EE La Vega, Cauquenes, Tap Paso Hondo, Tap San Gregorio, Tap Ñiquen (EFE) y San Carlos.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Ñuble

Comuna

Cobquecura

Ñiquén

San Carlos

San Fabián

San Nicolás

Cauquenes

Chanco

Pelluhue

Parral

Retiro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

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

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

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

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

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 36.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 65383

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 21:36



Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000181 SEP Monterrico 09-12-2022.docx (/informe_fallas/download_file/63c1a46aad651f39d888a0da/IF 2023000181 SEP Monterrico 09-12-2022.docx)	13/01/2023 15:52:32
 IF 2023000182 Compensaciones Parral.zip (/informe_fallas/download_file/63c1a46aad651f39d888a0da/IF 2023000182 Compensaciones Parral.zip)	18/01/2023 08:11:23

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 02:26

Finalizado

Número:

2023000033

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN GREGORIO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

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

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

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 21:36

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:40

Protección : bajo voltaje

Interruptor : no aplica

Consumo : 5.61

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Maule

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

- 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:** Operación automática del TR-1 154/66 kV en S/E Parral propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación S/E San Gregorio y S/E Paso Hondo.
- Acciones Inmediatas:** Se llama al CEN y CGE.
- Hechos Sucuidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:

Distribuidoras Afectadas


Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-02_04-01-2023 Perdida de suministro SG y PH.zip (/informe_fallas/download_file/63b65e56ad651f19e390a293/IF-TX-02_04-01-2023 Perdida de suministro SG y PH.zip)	11/01/2023 19:00:20

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 02:31

Finalizado

Número:

2023000034

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PASO HONDO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - PASO HONDO 66/23/12.2KV 12.5MVA N°1

Nombre : PASO HONDO 66/23/12.2KV 12.5MVA N°1

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 21:36

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:40

Protección : Bajo voltale

Interruptor : no aplica

Consumo : 5.06

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Maule

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

- 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:** Operación automática del TR-1 154/66 kV en S/E Parral propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación S/E San Gregorio y S/E Paso Hondo.
- Acciones Inmediatas:** Se llama al CEN y CGE.
- Hechos Sucuidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:

Distribuidoras Afectadas


Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-02_04-01-2023 Perdida de suministro SG y PH.zip (/informe_fallas/download_file/63b65fdead651f19f5751931/IF-TX-02_04-01-2023 Perdida de suministro SG y PH.zip)	11/01/2023 19:00:53

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 04:18

Finalizado

Número:

2023000037

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PARRAL

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PARRAL BT1

Nombre : S/E PARRAL BT1

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 21:36

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:40

Protección : Sobrecorriente instantánea de fase

Interruptor : 52BT1

Consumo : 70 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Cauquenes

Parral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Operación 52BT1 de S/E Parral, Afectando los consumos de las SS/EE La Vega, Cauquenes, Tap Paso Hondo, Tap San Gregorio, Tap Ñiquen (EFE) y San Carlos.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Succedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 26 / Región : Maule / Clientes Afectados: 16863
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.2 / Región : Maule / Clientes Afectados: 7198
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 39.7 / Región : Maule / Clientes Afectados: 63262
EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 21:36




Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000037 04.01.2023 SE Parral VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63b66c75ad651f19f439a4af/IF 2023000037 04.01.2023 SE Parral VF.pdf)	20/01/2023 13:45:06
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63b66c75ad651f19f439a4af/Anexos.zip)	20/01/2023 13:45:13
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/63b66c75ad651f19f439a4af/Eventos.zip)	20/01/2023 13:45:18

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 18:24

Finalizado

Número:

2023000061

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN CARLOS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN CARLOS C1

Nombre : S/E SAN CARLOS C1

Fecha Perturbacion : 04-01-2023 21:36

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:42

Protección : 52C1

Interruptor : 52C1

Consumo : 7.5

Comentario : Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

San Carlos

San Fabián

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
- Elemento:** Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
- Fenómeno Eléctrico:** Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
- Acciones Inmediatas:** Se llama a COT.
- Hechos Sucuidos:** Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 7.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 7198

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 21:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 23:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 23:48

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 04.01.2023 IF San Carlos 21.36.docx (/informe_fallas/download_file/63b716b0ad651f11cdd1cc61/04.01.2023 IF San Carlos 21.36.docx)	09/01/2023 20:07:17
 2.- Anexo 1 - Calculo ENS interrupción ID2023000061_San Carlos 21.36.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b716b0ad651f11cdd1cc61/2.- Anexo 1 - Calculo ENS interrupción ID2023000061_San Carlos 21.36.xlsx)	16/01/2023 18:08:36

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

CGE Transmisión S.A., Luzparral Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía

Eléctrica Chillán Ltda y CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	04 de enero de 2023
Hora	21:36

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

S/E Parral - ID 473

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

Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Interruptor 52BT1 - ID 1183

1.3. Causa origen de la falla:

Aumento súbito de la demanda, genera la apertura del interruptor 52BT1 por sobrecarga.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	DIS2	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores.
Fenómeno Eléctrico	SO50	Sobrecorriente instantánea de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7404, Parral

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7404, Parral
8409, Ñiquén
8416, San Carlos
7201, Cauquenes
7202, Chanco
7203, Pelluhue

1.8. Reiteración.

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

Se produjeron 10 fallas en los últimos 24 meses.

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

No se produjeron fallas con el mismo Fenómeno Físico en los últimos 24 meses.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

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.
2021001041	05/04/2021	13:33:00	OPE6
2021001043	05/04/2021	13:54:00	OPE6
2022001948	27/05/2022	23:10:00	OPE6
2022002909	28/07/2022	23:30:00	OPE6
2022003040	11/08/2022	20:05:00	OPE6
2022003602	12/10/2022	22:35:00	OPE6
2022003644	16/10/2022	4:55:00	OPE6
2022004013	11/11/2022	1:10:00	OPE6
2022004582	16/12/2022	9:55:00	OPE6
2022004632	16/12/2022	11:18:00	OPE6

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
PARRAL	Barra 66kV	21:36	21:40
PARRAL	Transformador N°3 66/13,8kV 30MVA	21:36	22:16
CAUQUENES	Transformador N°1 66/13,8kV 12MVA	21:36	21:40
CAUQUENES	Transformador N°2 66/13,8kV 12MVA	21:36	21:40
LA VEGA	Transformador N°1 66/23kV 8MVA	21:36	21:40
SAN GREGORIO	Arranque a Chilquinta	21:36	21:40
ÑIQUEN	Arranque a EFE	21:36	21:40
SAN CARLOS	Transformador N°1 66/13,8kV 18,7 MVA	21:36	21:40
SAN CARLOS	Transformador N°2 66/13,8kV	21:36	21:40

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

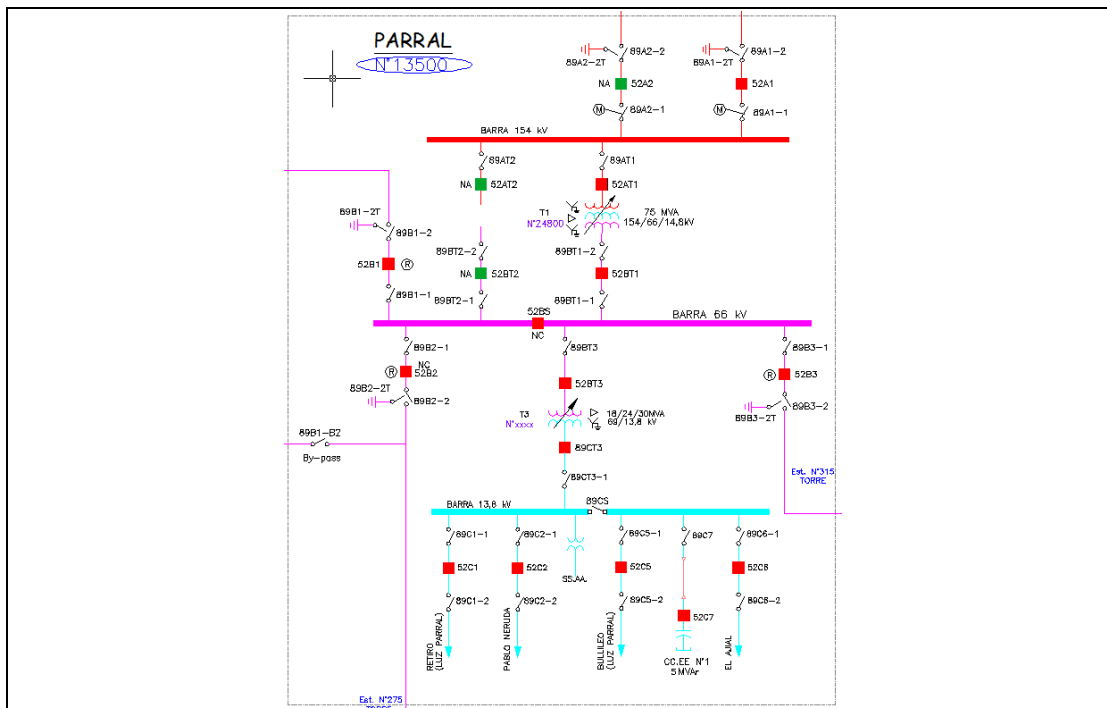


Figura 3; Diagrama Unilínea Simplificado de S/E Parral.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Parral	T3	7,3	21:36	22:00	Cto. Retiro (C1), consumos de Luz Parral.
		2,1	21:36	21:47	Cto. Pablo Neruda (C2), consumos de CGE.
		7,3	21:36	22:16	Cto. Bullileo (C5), consumos de Luz Parral.
		6,8	21:36	21:47	Cto. El Ajial (C6), consumos de CGE.
Cauquenes	T1	2,3	21:36	21:40	Cto. Pocillas (C7), consumos de CGE,
		4,4	21:36	21:40	Cto. Pilén (C8), consumos de CGE.
	T3	1,5	21:36	21:40	Cto. Tabolguén (C4), consumos de CGE,
		5,5	21:36	21:40	Cto. Quella (C3), consumos de CGE,
La Vega	T1	5,4	21:36	21:40	Cto. Los Ruiles (E1), consumos de CGE.
		0,2	21:36	21:40	Cto. Triple U (E2), consumos de CGE.
		0	21:36	21:40	Cto. El Durazno (E3), consumos de CGE.
Tap Off Paso Hondo	-	-	21:36	21:40	Consumos de Chilquinta.
Tap Off San Gregorio	-	-	21:36	21:40	Consumos de LUZ PARRAL.
Tap Off Ñiquén		0,1	21:36	21:40	Consumos EFE
San Carlos	T1	4,8	21:36	21:40	Cto. San Carlos (C1), consumos de COPELEC.
		6,0	21:36	21:40	Cto. Violeta Parra (C2), consumos de CGE.
		0,3	21:36	21:40	Cto. Monte Blanco (C4), consumos de CGE.
	T2	16,8	21:36	21:40	Cto. Alico (C3), consumos de CGE.
	TOTAL	70,8			

ENS: 12,578 MWH.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parral	Apertura por protecciones del interruptor 52BT1 S/E Parral, Afectando los consumos de las SS/EE La Vega, Cauquenes, Tap Paso Hondo, Retiro, Tap Longavi, Tap San Gregorio, Tap Ñiquén (EFE) y San Carlos.	21:36
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Parral	Apertura del interruptor 52CT3.	21:40
Parral	Cierre interruptor 52BT1. se recuperan los consumos de SSEE La Vega, Cauquenes, Tap Paso Hondo, Tap San Gregorio, Tap Ñiquén (EFE) y San Carlos	21:40
Parral	Apertura del interruptor 52C5 Cto. Bullileo.	21:44
Parral	Apertura del interruptor 52C1 Cto. Retiro.	21:44
Parral	Cierre del interruptor 52CT3. Se recuperan los alimentadores 52C2 Pablo Neruda y 52C6 El Ajial	21:47
Parral	Cierre del interruptor 52C1 Cto. Retiro.	22:00
San Carlos	Cierre del interruptor 52B1. (Anilladas SSEE Parral y Monterrico)	22:12
Parral	Cierre del interruptor 52C5 Cto. Bullileo. Recuperado 100% de los consumos	22:16
San Carlos	Apertura del interruptor 52B1. Se normaliza topología	23:48

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	21:36	Parral	52BT1	51P2T	Temporizado	Opera correctamente

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

TRANSFORMADOR T-1 154/66/15 KV (52BT1)

PROTECCIÓN DIFERENCIAL 87

Protección de enrollados Primario – Secundario

Relé: SEL-387

Relé	SEL 387-5
Potencia Base	75 MVA
Voltaje Base Primario	154KV
Voltaje Base Secundario	66KV
TTCC Wdg 1 154KV	500/5 conexión en Y
TTCC Wdg 2 66KV	600/5 conexión en Y
Tap Wdg 1 154kV	2,81
Tap Wdg 2 66kV	5,47
Slope	35% SL1 - 50% SL2
W1CTC – W2CTC	12 - 12

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE FASE ENROLLADO TERCARIO 51

Relé: SEL-387

Relé	SEL 387 W3 – W4
TTCC neutro lado 154KV	218
TTCC neutro lado 66KV	1000
Pick up	2,59 A
Curva	Muy Inversa – C2
Lever	0,6
Instantáneo	NO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL 154 kV

Relé: SEL-387

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	500/5	500/5
Relé	SEL 387-5	
Pick up	3,65 A	0,5A
Curva	Muy Inversa – C2	Muy Inversa – C2
Lever	0,28	0,2
Instantáneo	No	No

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL 66 kV

Relé: SEL-387

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	600/5	600/5
Relé	SEL 387-5	
Pick up	6,0 A	1,25A
Curva	Muy Inversa – C2	Muy Inversa – C1
Lever	0,31	0,37
Instantáneo	No	No

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

SE PARRAL – 52BT1

SEL 387

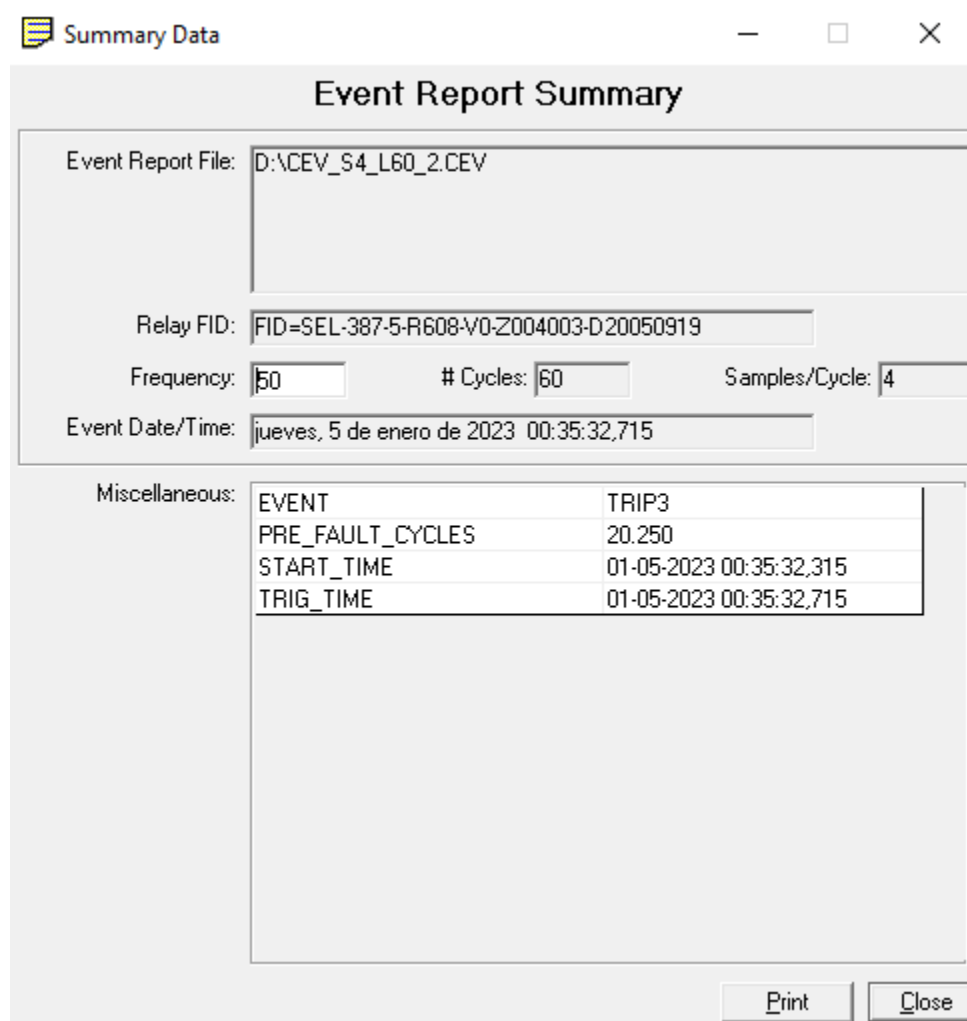


Figura 4. Resumen del evento S/E Parral SEL 387

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 3 para el horario nacional.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

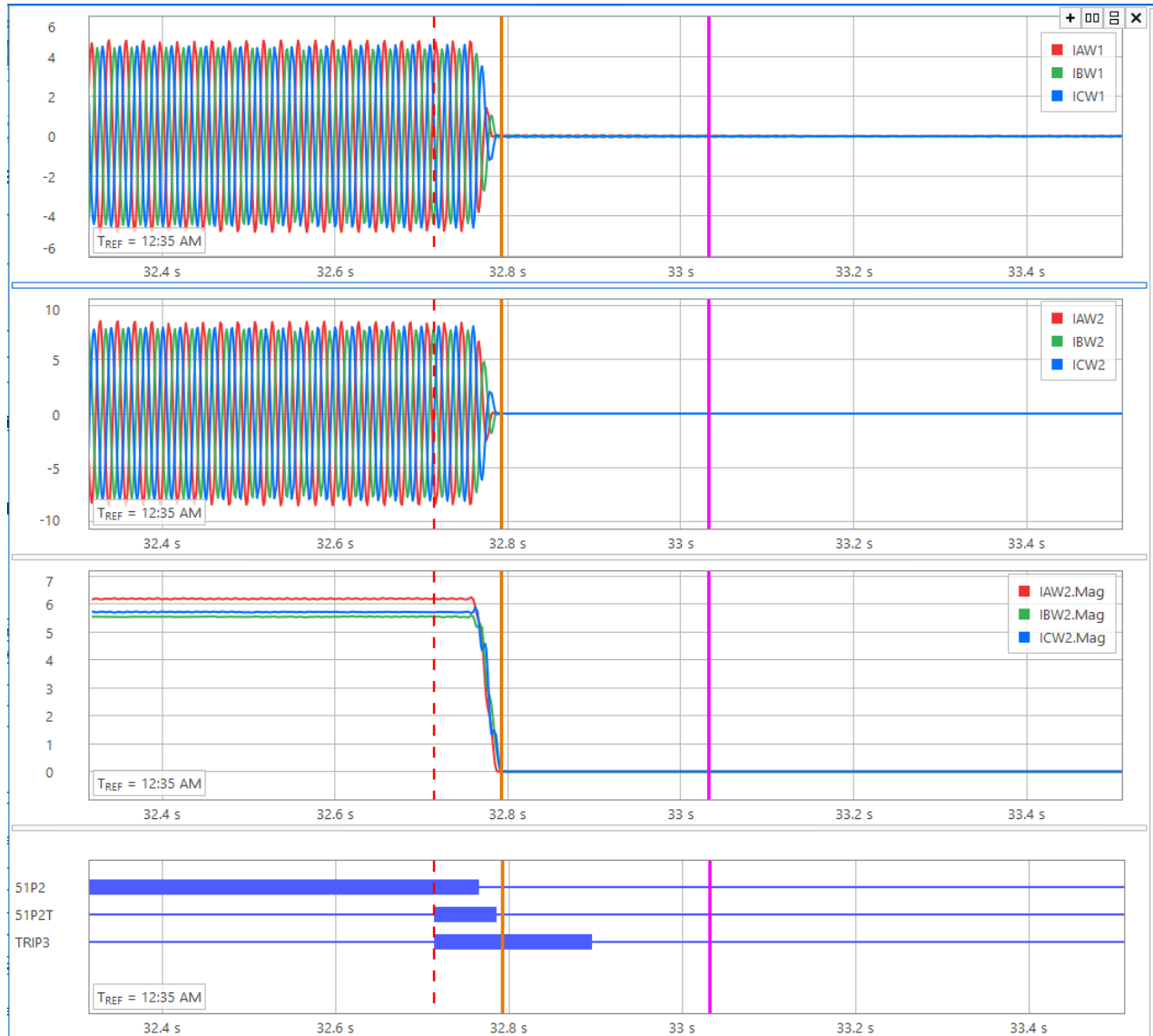


Figura 5. Registro Oscilográfico S/E Parral SEL 387 52BT1

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 387 asociada al paño BT1 de S/E Parral, ante la activación de la función de sobrecorriente 51P2T, dando orden de trip sobre el interruptor 52BT1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

=>HIS

DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T1 Date: 01/16/23 Time: 18:52:36.625
S/E PARRAL

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	01/16/23	02:40:10.769	ER		1
2	01/16/23	02:39:59.164	ER		1
3	01/16/23	02:39:53.859	ER		1
4	01/16/23	02:39:45.475	ER		1
5	01/16/23	02:39:40.710	ER		1
6	01/16/23	02:39:32.940	ER		1
7	01/16/23	02:39:27.734	ER		1
8	01/16/23	02:39:21.059	ER		1
9	01/16/23	02:39:13.345	ER		1
10	01/16/23	02:39:07.080	ER		1
11	01/16/23	02:39:00.370	ER		1
12	01/16/23	02:38:55.860	ER		1
13	01/16/23	02:38:54.385	ER		1
14	01/16/23	02:38:53.545	ER		1
15	01/16/23	02:38:32.181	ER		1
16	01/16/23	02:37:23.874	ER		1
17	01/16/23	02:37:20.344	ER		1
18	01/16/23	02:37:11.669	ER		1
19	01/16/23	02:37:05.455	ER		1
20	01/16/23	02:36:57.400	ER		1
21	01/16/23	02:36:52.705	ER		1
22	01/16/23	02:36:45.330	ER		1
23	01/16/23	02:36:39.911	ER		1
24	01/16/23	02:36:31.226	ER		1
25	01/16/23	02:36:26.366	ER		1
26	01/16/23	02:36:22.301	ER		1
27	01/16/23	02:36:21.371	ER		1
28	01/16/23	02:36:17.061	ER		1
29	01/16/23	02:30:43.859	ER		1
30	01/16/23	02:30:25.254	ER		1
31	01/16/23	02:30:23.794	ER		1
32	01/05/23	00:39:47.024	ER		1
33	01/05/23	00:35:32.715	TRIP3	1	TRIP 51 A W2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

=>SER 20

DIFERENCIAL TRANSFORMADOR T1 Date: 01/16/23 Time: 18:53:33.604
S/E PARRAL

FID=SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	11/11/22	18:43:51.494	IN201	Asserted
19	11/11/22	18:43:51.864	IN201	Deasserted
18	12/15/22	02:43:29.845	IN201	Asserted
17	12/15/22	02:43:30.173	IN201	Deasserted
16	12/15/22	02:46:45.174	IN201	Asserted
15	12/15/22	02:46:45.494	IN201	Deasserted
14	12/15/22	03:00:11.857	IN201	Asserted
13	12/15/22	03:00:12.205	IN201	Deasserted
12	12/16/22	12:57:21.898	IN101	Deasserted
11	12/16/22	12:59:26.535	IN101	Asserted
10	12/16/22	13:01:40.155	IN101	Deasserted
9	12/16/22	13:04:28.002	IN101	Asserted
8	12/16/22	14:18:25.734	IN101	Deasserted
7	12/16/22	14:21:10.706	IN101	Asserted
6	01/05/23	00:35:32.717	51P2T	Asserted
5	01/05/23	00:35:32.717	OUT103	Asserted
4	01/05/23	00:35:32.717	OUT106	Asserted
3	01/05/23	00:35:32.785	51P2T	Deasserted
2	01/05/23	00:35:32.895	OUT103	Deasserted
1	01/05/23	00:35:32.895	OUT106	Deasserted

El registro SER N°6 muestra la activación de la función de sobrecorriente de fase 51P2T a las 00:35:32.717 horas, y la orden de trip en SER N°4 OUT106.

Nota: El horario del relé es UTC=00 por lo tanto se deben considerar menos 3 para el horario nacional.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000037	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E Parral	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
-No se consideran acciones correctivas.

- 8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
-No se consideran acciones correctivas.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño BT1 de S/E Parral, de manera rápida y oportuna para despejar la condición de sobrecarga identificada en la instalación.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El miércoles 04 de enero de 2023 a las 21:36 hrs. se produce la operación del 52BT1 de S/E Parral, afectando a las SSEE Parral, Cauquenes, La Vega, San Gregorio, Ñiquén y San Carlos.

De acuerdo con la interrogación de las protecciones se observa una operación por sobrecorriente del 52BT1, debido a sobrecarga, producto de aumento súbito de la demanda. Cabe señalar que previamente, se estaba controlando el aumento de la demanda, por medio de anillamiento entre SSEE Parral y Monterrico a solicitud del el Coordinador, a las 20:47hrs se produjo falla en la LT Monterrico-Parral, donde a minutos de normalizar el sistema se genera la operación del 52BT1.

A las 21:40 se inicia las maniobras de recuperación, culminando a las 22:00 con la recuperación del 100% de los consumos afectados.

Informe de Falla

Empresa

LUZ PARRAL

Código de identificación

IF-TX-02

Versión

1

**Pérdida de suministro en S/E San Gregorio y S/E Paso Hondo.
Producto de la Operación Automática TR-1 154/66 KV en S/E Parral
(propiedad de CGE)**

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

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

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

Nombre Instalación:	(S/E San Gregorio)
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	66/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2023000033- 2023000034
Fecha inicio evento :	04 de enero del 2023
Hora inicio evento :	21:35:35
Fecha término evento :	04 de enero del 2023
Hora término evento :	21:39:50
Duración evento :	4 minutos y 15 segundos.
Equipos afectados:	Transformador 66/13,2 kV N° 2 de S/E San Gregorio y Transformador 66/13,2 kV N° 1 en S/E Paso Hondo.
Consumo interrumpido:	5.61 MW de S/E San Gregorio 5.06 MW de S/E Paso Hondo
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Externa
Proposición origen causa	Externa

Fenómeno Físico	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Elemento	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	NO
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador San Carlos: Rural. Alimentador Ñiquén: Rural. Alimentador Cardo Verde: Rural. Alimentador Unicaven: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática del TR-1 154/66 kV en S/E Parral propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación S/E San Gregorio y S/E Paso Hondo.

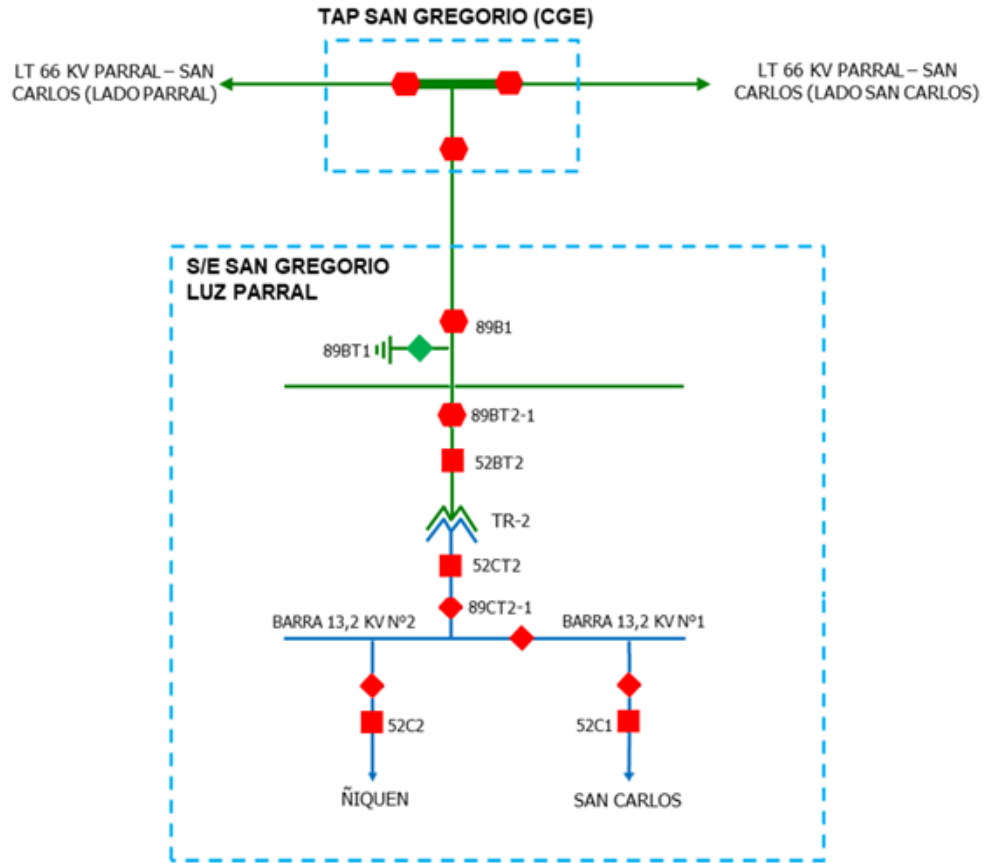
2.4. Cronología de eventos.

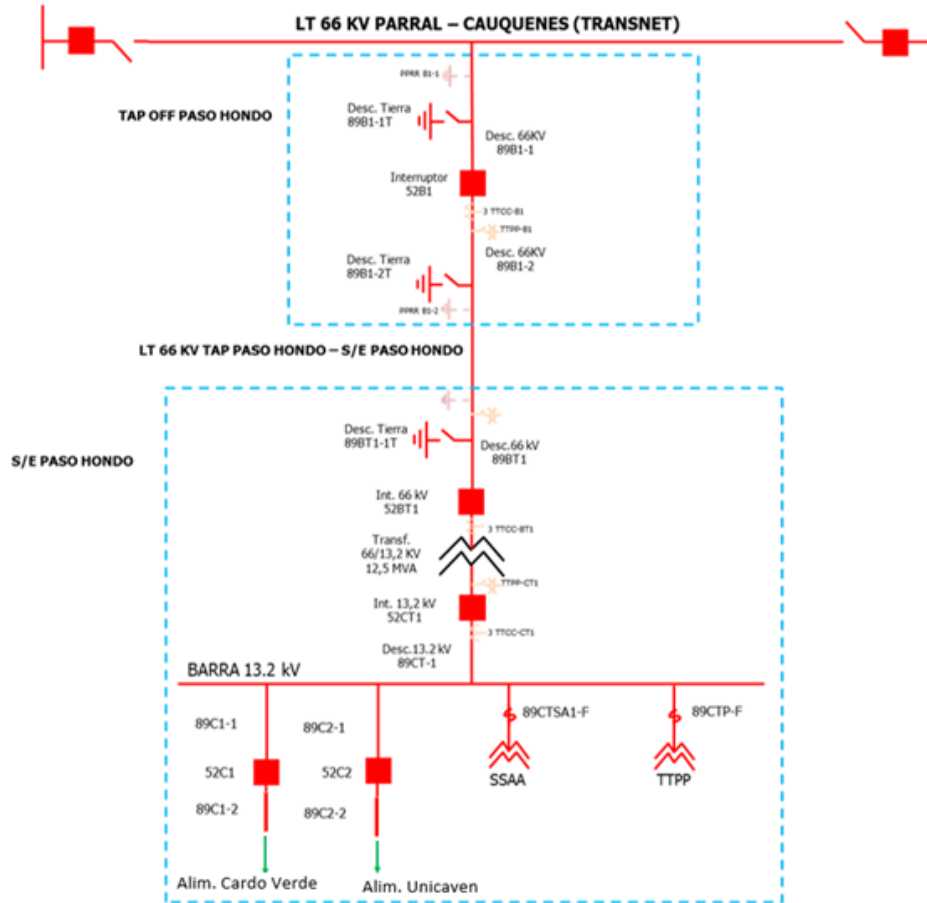
21:35:35 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de S/E San Gregorio y S/E Paso Hondo, afectando a 6.732 clientes de S/E San Gregorio y 2.593 clientes de S/E Paso Hondo.

21:39:50 hrs. Se normalizan tensiones y cargas en S/E San Gregorio y S/E Paso Hondo.

21:45 hrs. CGE informa operación automática del TR-1 154/66 kV en S/E Parral por sobrecarga.

2.5. Esquema topológico sistema afectado





2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle					Horarios		
Subestación	Transformador					Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
San Gregorio	TR-66/13,2 kV N°2					04-01-2023 21:35:35	04-01-2023 21:39:50	0:04:15
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
San Gregorio	TR-66/13,2 kV N°2	San Carlos	52C1	2,61	4823	04-01-2023 21:35:35	04-01-2023 21:39:50	0:04:15
		Ñiquen	52C2	3,00	1909	04-01-2023 21:35:35	04-01-2023 21:39:50	0:04:15
Total				5,61	6732			

Instalaciones afectadas	Detalle					Horarios		
Subestación	Transformador					Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Paso Hondo	TR-66/13,2 kV N°1					04-01-2023 21:35:35	04-01-2023 21:39:50	0:04:15
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Paso Hondo	TR-66/13,2 kV N°1	Cardo Verde	52C1	2,58	723	04-01-2023 21:35:35	04-01-2023 21:39:50	0:04:15
		Unicaven	52C2	2,48	1870	04-01-2023 21:35:35	04-01-2023 21:39:50	0:04:15
Total				5,06	2593			

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.



INFORME DE FALLA

**INFORME DE FALLA
S/E SAN CARLOS C113
COPELEC**

04 Enero del 2023

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	S/E SAN CARLOS C113 COPELEC
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillan, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	04-01-2023 21:36
Fecha – Hora Término	04-01-2023 21:42
Duración	06 min
N° informe	2023000061
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	San Carlos
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento		Transformador de poder
Fenómeno Eléctrico		Bajo Voltaje
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Falla LAT Parral – San Carlos 66 kV	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
San Carlos SE San Carlos	7.5	21:36	21:42	San Carlos, San Fabian	7198	Copelec

4. Sistema de Transmisión:

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

5. Generación afectada:

No Aplica.

6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
21:36	Sin energía SE San Carlos.
21:39	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec
21:42	Se repone servicio LAT quedando con servicio SE San Carlos.

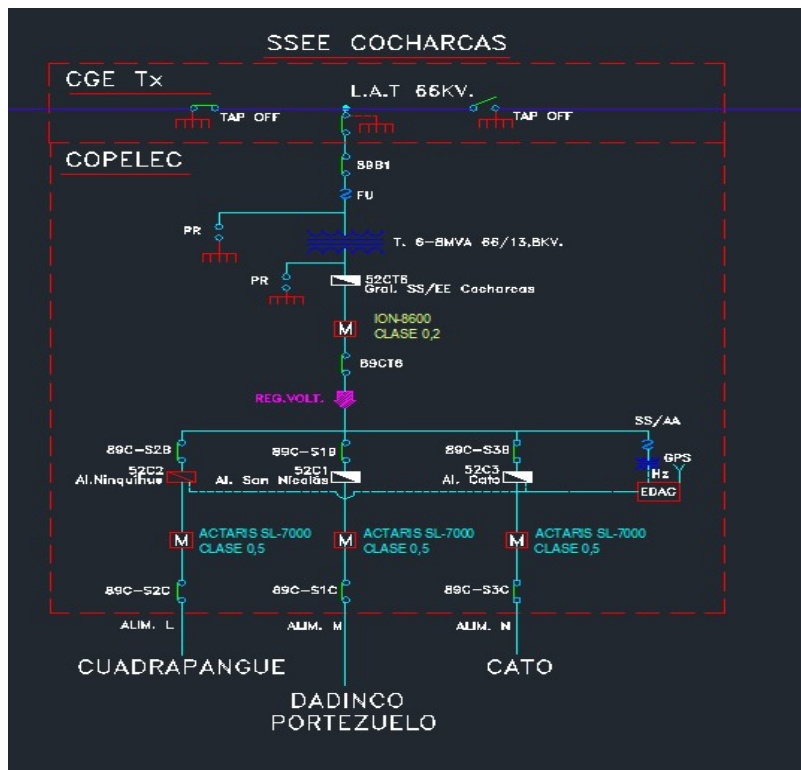
Registro de evento

Sequence of Events

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0
001	23/01/04	21:42:28.452	SEQUENCE RESET	0	0	0	0
002	23/01/04	21:42:28.452	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0
003	23/01/04	21:39:52.595	FAULT DATA (pri)	395	373	449	153
004	23/01/04	21:39:52.551	OVERCURRENT TRIP	395	373	448	146
005	23/01/04	21:39:52.551	CONTROL LOCKOUT	395	373	448	146
006	23/01/04	21:39:48.973	FAULT DATA (pri)	352	308	401	120
007	23/01/04	21:39:48.928	OVERCURRENT TRIP	351	308	400	112
008	23/01/04	21:39:47.996	no control alarm	364	356	427	140
009	23/01/04	21:35:43.776	CONTROL ALARMS	0	1	1	1

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

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



9. Medidas a corto plazo:

No Aplica, falla en otro segmento.

ID	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo	Hora de Desconexión	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente	Comunas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	Afectados considerando demoras en la recuperación	ID	Coordinado	Tipo de cliente	ID	Cliente Libre	Cpph equivalente
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2900	S/E CAUQUENES C2	PILEN	4.400	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0.1962898	11216	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.9441998
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2901	S/E CAUQUENES C3	QUELLA	5.324	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0.0341547	1776	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.5122954
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2901	S/E CAUQUENES C3	QUELLA	0.176	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	PARRAL	E	0.0011278	134	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0169158
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2902	S/E CAUQUENES C1	POCILLAS	2.300	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0.0517698	5653	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.7765082
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2902	S/E CAUQUENES C1	POCILLAS	0.000	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	QUIRIHUE	E	0	48	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2902	S/E CAUQUENES C1	POCILLAS	0.000	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0	4	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
560	BA S/E CAUQUENES 23KV	2903	S/E CAUQUENES ET2	TABOLGUEN	1.495	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0.0272457	1885	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.4086643
560	BA S/E CAUQUENES 23KV	2903	S/E CAUQUENES ET2	TABOLGUEN	0.000	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
560	BA S/E CAUQUENES 23KV	2903	S/E CAUQUENES ET2	TABOLGUEN	0.005	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN JAVIER	E	8.23E-05	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0012339
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2978	S/E LA VEGA E1	LOS RUILLES	0.023	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0.0005494	76	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0082413
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2978	S/E LA VEGA E1	LOS RUILLES	2.029	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CHANCO	E	0.048286	3932	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.7242536
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2978	S/E LA VEGA E1	LOS RUILLES	0.002	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	TOBQUECUR	E	4.592E-05	28	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0006887
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2978	S/E LA VEGA E1	LOS RUILLES	0.001	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	EMPEDRADOC	E	1.75E-05	4	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.63E-04
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2978	S/E LA VEGA E1	LOS RUILLES	3.345	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	PELLUHUE	E	0.0795796	6977	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.1936347
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2978	S/E LA VEGA E1	LOS RUILLES	0.000	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	ONSTITUCIO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2979	S/E LA VEGA E2	TRIPLE U	0.072	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0.0009815	129	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0147214
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2979	S/E LA VEGA E2	TRIPLE U	0.128	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	CHANCO	E	0.0017465	134	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0261967
584	BA S/E LA VEGA 23KV	2979	S/E LA VEGA E2	TRIPLE U	0.000	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	PELLUHUE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
2464	BA S/E PARRAL 13.8KV BP2	3064	S/E PARRAL C2	PABLO NERUDA	0.674	04-01-2023 21:36	0.18333	04-01-2023 21:47	RETIRO	E	0.1179189	2303	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.6432057
2464	BA S/E PARRAL 13.8KV BP2	3064	S/E PARRAL C2	PABLO NERUDA	1.426	04-01-2023 21:36	0.18333	04-01-2023 21:47	PARRAL	E	0.2493519	4047	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.3601261
2464	BA S/E PARRAL 13.8KV BP2	13640	S/E PARRAL C6	AJIAL	6.574	04-01-2023 21:36	0.18333	04-01-2023 21:47	PARRAL	E	0.511442	8885	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.7897345
2464	BA S/E PARRAL 13.8KV BP2	13640	S/E PARRAL C6	AJIAL	0.226	04-01-2023 21:36	0.18333	04-01-2023 21:47	RETIRO	E	0.0175712	244	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0958444
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	ALICO	0.718	04-01-2023 21:36	0.18333	04-01-2023 21:47	ÑIQUEN	E	0.040974	777	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.2234989
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	ALICO	0.007	04-01-2023 21:36	0.18333	04-01-2023 21:47	PARRAL	E	0.0004239	11	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0023121
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	ALICO	0.948	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0.0540828	1896	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.8019097
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	ALICO	0.327	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN FABIAN	E	0.018646	1257	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.2796761
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	MONTE BLANCO	0.300	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0.0014716	49	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.0220732
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	VIOLETA PARRA	6.000	04-01-2023 21:36	0.06667	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0.2477663	13295	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	3.716309

ID	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
559	BA S/E CAUQUENES 13.2KV BP1	2901	S/E CAUQUENES C3	QUELLA	0	04-01-2023 21:36	0.067	04-01-2023 21:40	CAUQUENES	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96505760	COLBUN S. A.	0
2464	BA S/E PARRAL 13.8KV BP2	13640	S/E PARRAL C6	AJIAL	0	04-01-2023 21:36	0.183	04-01-2023 21:47	PARRAL	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
2464	BA S/E PARRAL 13.8KV BP2	13640	S/E PARRAL C6	AJIAL	0	04-01-2023 21:36	0.183	04-01-2023 21:47	RETIRO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	10092943	JUAN ANATOLIO SEPULVEDA SEGURA	0
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	VIOLETA PARRA	0	04-01-2023 21:36	0.067	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	99520000	COPEC S.A.	0
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	VIOLETA PARRA	0	04-01-2023 21:36	0.067	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	ALICO	0	04-01-2023 21:36	0.067	04-01-2023 21:40	SAN CARLOS	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	0