

Estudio para análisis de falla EAF 486/2022

“Apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E San Clemente”

Fecha de Emisión: 13-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	22/12/2022
Hora	12:23
Consumos desconectados (MW)	11.00
Demanda previa del sistema (MW)	10809.0
Porcentaje de desconexión	01022 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°1 66/13.8 kV S/E San Clemente/ SE198T005
Tipo de instalación	Transformador de poder
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°1 66/13.8 kV S/E San Clemente/ SE198T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

La apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E San Clemente se produce por la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT de su transformador N°1 66/13.8 kV, 10 MVA, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, tras la salida de servicio de la central PMGD Quinantu Solar conectada en redes de media tensión del alimentador El Canelo, abastecido desde S/E San Clemente.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 452-2022).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 26 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 048-2021, EAF 071-2021, EAF 145-2021, EAF 149-2021, EAF 162-2021, EAF 166-2021, EAF 195-2021, EAF 196-2021, EAF 238-2021, EAF 280-2021, EAF 368-2021, EAF 373-2021, EAF 003-2022, EAF 020-2022, EAF 198-2022, EAF 244-2022, EAF 326-2022, EAF 338-2022, EAF 339-2022, EAF 433-2022, EAF 440-2022, EAF 452-2022, EAF 459-2022, EAF 460-2022, EAF 465-2022 y EAF 468-2022).

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 048-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	10-02-21	15:06	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 en el interruptor 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE S.A., especialmente en período estival, mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instaladas 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 75R224225-03-2029. La empresa Frontel S.A. no lo indica.
EAF 071-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	11-03-21	20:48	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 al 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 145-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E La Palma	31-05-21	16:55	CGE S.A. informa que no hay.	CGE S.A. informa que no aplica.
EAF 149-2021	Desconexión forzada de transformadores T1 y T2 de S/E El Avellano	01-06-21	15:07	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 Rarínco y las protecciones de sobrecorriente de los transformadores N°1 y N°2 66/23 kV de S/E El Avellano.	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. 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 162-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-06-21	19:20	La empresa CGE S.A. indica: Se normalizará desfase horario de unidad de control del 52CT de S/E Curacautín a través de SD N°2021057410.	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.
EAF 166-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E La Palma	18-06-21	10:44	CGE S.A. informa que se realiza la transferencia de carga mediante redes MT, para efectos de evitar la operación producto de operación por sobrecarga.	CGE S.A. informa que no aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 195-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-07-21	18:46	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo.	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.
EAF 196-2021	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Lebu	25-07-21	02:03	CGE S.A. indica que realizará el remplazo de las protecciones del paño CT1 de S/E Lebu.	CGE S.A. indica que “no aplica” señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 238-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-08-21	20:21	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo.	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
EAF 280-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-09-21	21:30	No se indican.	No se indican.
EAF 368-2021	Apertura de interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano	09-12-21	14:38	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.	CGE Transmisión S.A. 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 al contrato firmado con CAM Chile de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo 2022.
EAF 373-2021	Falla en línea de 66 kV Victoria – Collipulli	17-12-21	14:32	No se indican.	No se indican.
EAF 003-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Panihue	05-01-22	11:26	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación Diesel 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 salida de PMGDs autodespachados.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 020-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-01-22	21:56	No se indican.	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 198_2022	Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E El Avellano	23-05-22	10:26	CGE Transmisión S.A. señala que no hay.	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 SA (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al 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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 244_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	30-06-22	17:02	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.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica 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. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio en julio de 2022.
EAF 326_2022	Apertura intempestiva del 52BL1 de S/E Nueva Aldea	11-08-22	20:13	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que 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	28-08-22	09:08	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 interruptor 52ET1.	No se indican.
EAF 339-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Horcones	30-08-22	12:52	No aplica.	No aplica.
EAF 433-2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	27-11-22	12:17	No hay.	No hay.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	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 paño B2 de S/E Paine.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 452_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	09-12-22	21:33	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, normalizando posibles transferencias realizadas.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 459_2022	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Reguladora Rapel	11-12-22	21:24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460_2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E El Manzano	12-12-22	20:26	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.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 465_2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapoal C1	14-12-22	15:19	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. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 468_2022	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue	15-12-22	15:41	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.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 452-2022).

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 por el aumento de la demanda corresponde al transformador N°1 66/13.8 kV de S/E San Clemente, el que posee una capacidad de 8/10 MVA ONAN/ONAF, conexión Dyn1, y fecha de entrada en operación correspondiente al 28 de diciembre de 2006, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externo.

CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
- Ajuste de las protecciones de equipos involucrados.

h. Comuna donde se presenta la falla

7109: San Clemente.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (24/12/2022)	Informe de 5 días (29/12/2022)
CGE Transmisión S.A.	22/12/2022	10/01/2023
Compañía General de Electricidad S.A.	29/12/2023	13/01/2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Clemente	ST Zonal	Barra 13.8 kV	12:23	12:26

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E San Clemente	Huamachuco 52C1	San Clemente	2.40	0.022	1865	12:23	12:26	12:27
S/E San Clemente	El Canelo 52C2	San Clemente, Río Claro	6.70	0.062	8218	12:23	12:26	12:50
S/E San Clemente	Trafalgar 52C4	San Clemente, Maule	1.90	0.018	994	12:23	12:26	12:51
Total:			11.00 MW	0.102 %	11077			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E San Clemente	Huamachuco 52C1	CGE Distribución	Regulado	2.40	0.05	0.07	0.16
S/E San Clemente	El Canelo 52C2	CGE Distribución	Regulado	6.70	0.05	0.45	3.02
S/E San Clemente	Trafalgar 52C4	CGE Distribución	Regulado	1.90	0.05	0.47	0.89

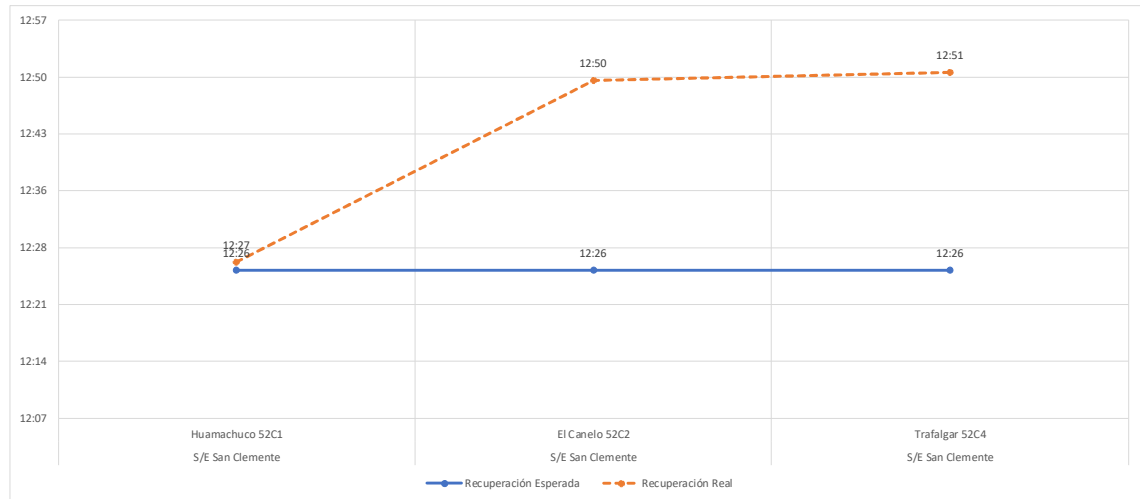
Clientes Regulados : 4.06 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 4.06 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.80	0.45	19.56
Último 20 %	2.20	0.47	4.71
100 % Total	11.00	0.47	23.57

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10809.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Mejillones (IEM), Nueva Renca y Pehuenche (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2022.

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 22 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, estando el interruptor 52C5 de S/E San Clemente (alimentador Mariposas) abierto (condición normal de operación).

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.

"El jueves 22 de diciembre a las 12:23 horas, se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT general de MT del transformador N°1, debido al aumento súbito de la demanda, ante salida intempestiva del PMGD Quinantu Solar, conectado en red de MT alimentador El Canelo (52C2) de SE San Clemente, el cual aportaba con inyección hacia la barra de MT de la subestación. En consecuencia se procede a realizar el despeje de la barra de MT, y a normalizar el interruptor general y los alimentadores de MT lo cual se finaliza a las 12:51 del mismo día normalizando los consumos afectados."

"Se verificó que el PMGD conectado a las redes MT del 52C2 circuito El Canelo de S/E San Clemente, a las 12:15 hrs. aproximadamente, se había retirado del sistema."

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.:

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Quiñantu	San Clemente	El Canelo	52C2	0

Acciones preventivas y/o correctivas

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

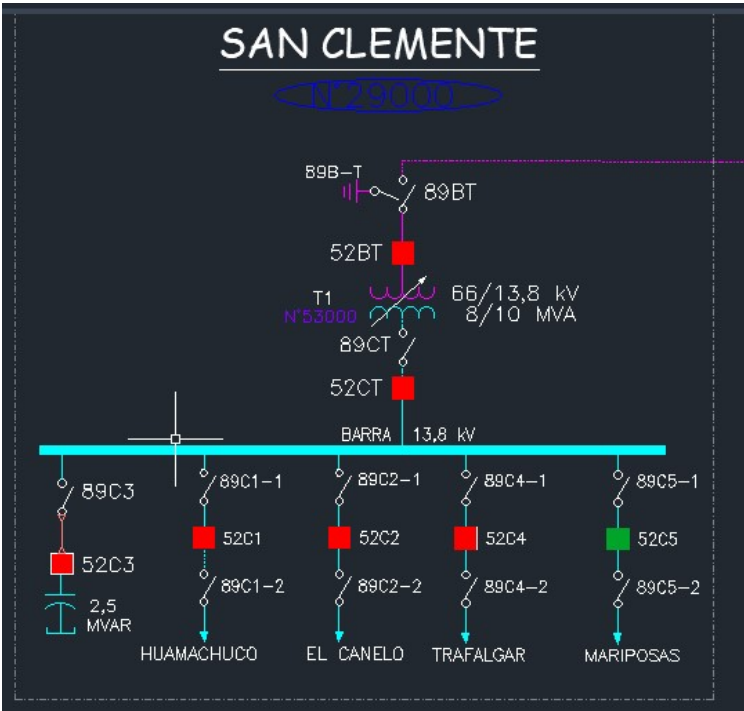
b) Acciones correctivas a corto plazo:

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".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:23	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente asociado a su barra 13.8 kV, por operación de protección de sobrecorriente de fase (51)
12:23	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52C4 de S/E San Clemente (alimentador Trafalgar), por operación de protecciones
12:23	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52C3 de S/E San Clemente asociado a su BBCC N°1, por operación de protecciones

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

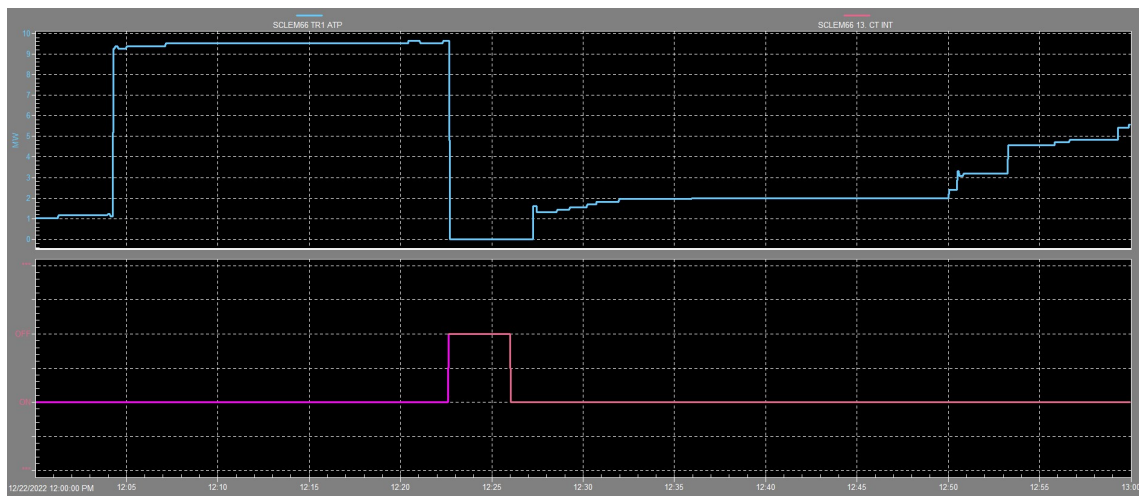
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/12/2022	CGE Transmisión	12:24	Se realiza apertura del interruptor 52C1 de S/E San Clemente, asociado al alimentador Huamachuco
22/12/2022	CGE Transmisión	12:26	Se realiza cierre del interruptor 52CT de S/E San Clemente, normalizando su barra 13.8 kV
22/12/2022	CGE Transmisión	12:27	Se realiza cierre del interruptor 52C1 de S/E San Clemente, normalizando los consumos del alimentador Huamachuco
22/12/2022	CGE Transmisión y CGE	12:49	Se realiza apertura de reconectador MT R14 del alimentador El Canelo de S/E San Clemente
22/12/2022	CGE Transmisión	12:50	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E San Clemente, normalizando los consumos del alimentador El Canelo
22/12/2022	CGE Transmisión	12:51	Se realiza cierre del interruptor 52C4 de S/E San Clemente, normalizando los consumos del alimentador Trafalgar

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/12/2022	CGE Transmisión	13:04	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E San Clemente, normalizando su BBCC N°1

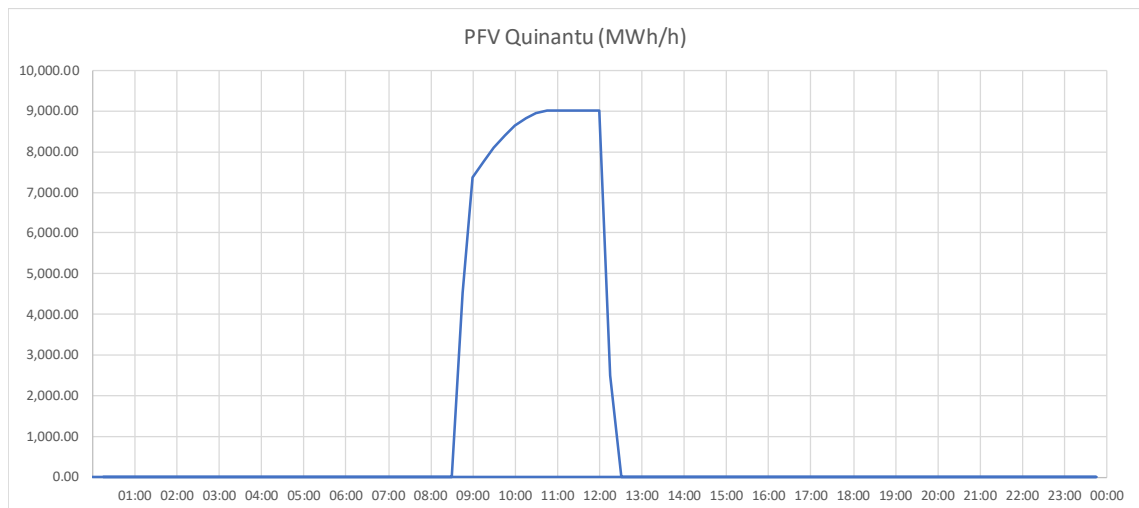
- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

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

Alrededor de las 12:23 horas del día 22 de diciembre de 2022, se registra la apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado a su transformador N°1 66/13.8 kV, 10 MVA. La apertura del mencionado interruptor se origina en la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, tras la salida de servicio de la central PMGD Quinantu Solar conectada en redes de media tensión del alimentador El Canelo, abastecido desde S/E San Clemente.



Registro SCADA Coordinador Eléctrico S/E San Clemente, potencia activa paño BT (celeste) y estado interruptor 52CT (fucsia)



Generación PMGD PFV Quinantu Solar, registro Sistema de Medidores Coordinador Eléctrico Nacional

En el registro previo de S/E San Clemente, se aprecia un aumento intempestivo en la transferencia de potencia a través del transformador N°1 de S/E San Clemente (curva celeste) alrededor de las 12:05 horas, coincidente con la reducción de generación de la central PMGD PFV Quinantu Solar que se aprecia en respectivo registro, situación que causa la operación de la protección de sobrecorriente del paño CT de la mencionada S/E al alcanzar y superar su umbral en torno a las 12:23 horas, cuyos registros se presentan a continuación.

EVENT RECORDER		
System Events		
12/22/22 19:14:40.970	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
12/22/22 19:11:18.960	OPR Other	- Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.1 km , Date/Time=12/22/22 19:11:18
12/22/22 19:11:18.880	OPR 3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault - PhAI=437, PhBI=439, PhCI=480, GndI=26
12/10/22 04:33:32.210	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
12/10/22 04:15:40.850	OPR 3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault - PhAI=429, PhBI=368, PhCI=480, GndI=43
04/10/22 09:46:55.910	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
04/10/22 05:56:01.220	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
01/31/21 03:43:33.600	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
01/31/21 03:42:33.600	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
06/07/20 18:28:16.090	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
06/07/20 06:28:51.690	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
12/26/19 01:58:59.480	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -

Registro de eventos paño CT S/E San Clemente

En el registro de eventos del reconectador Cooper NOVA Form5 se aprecia (destacado en cuadro rojo) el momento en el cual se produce la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT de S/E San Clemente, al alcanzar (y sobrepasar) en la fase C su umbral de operación de 480 [A], que equivalen a 16 [MVA@13.8kV].

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

Detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Completitud de la información requerida de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS y en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 48 horas relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

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 los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al paño CT de S/E San Clemente, ante las condiciones sistémicas presentes.
Se concluye correcto modo de operación de interruptor 52CT de S/E San Clemente.
- No se cuenta con antecedentes para pronunciarse respecto del desempeño de las protecciones asociadas a los paños C3 y C4 de S/E San Clemente.
No se cuenta con antecedentes para pronunciarse respecto del modo de operación de los interruptores 52C3 y 52C4 de S/E San Clemente.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E San Clemente se produce por la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT de su transformador N°1 66/13.8 kV, 10 MVA, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, tras la salida de servicio de la central PMGD Quinantu Solar conectada en redes de media tensión del alimentador El Canelo, abastecido desde S/E San Clemente

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño CT de S/E San Clemente.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 22 de diciembre de 2022.

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.
- Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Antecedentes probatorios faltantes de acuerdo con las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019:
 - Demanda de los últimos 24 meses.
 - Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación (Transformador).
- Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo la falla durante los últimos 24 meses.
- Detalle de las maniobras realizadas sobre el alimentador El Canelo, y su interruptor de cabecera.
- Antecedentes asociados a la operación de las protecciones de los interruptores 52C3 y 52C4 de S/E San Clemente.
- Cronograma de trabajo asociado a las medidas correctivas informadas.
- Medidas preventivas orientadas a evitar la ocurrencia de eventos como el analizado en el presente EAF.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 22 de diciembre de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285		6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

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	1253	1237	1228	1140	1130	1151	1128	1110	1005	967	952	957	961	965	1050	1003	1003	931	1028	1170	1258	1279	1274	1251	26,431
CHAPIQUINA	10	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	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	29
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	26
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	43
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	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
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	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
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	6	6	5	4	4	3	3	2	3	3	5	3	6	7	7	7	7	130
ALFALFAL	89	89	89	89	89	89	89	89	89	81	79	81	79	81	79	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2081
ALFALFAL-2	36	34	32	31	30	28	27	26	25	25	24	24	24	28	32	29	39	40	39	37	36	34	33	32	745
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	26	27	28	28	28	28	27	26	28	28	28	28	27	26	27	28	28	27	28	29	29	29	29	664
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	197
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	7	7	8	8	8	8	8	7	6	5	4	4	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	4	5	121
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	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	388
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	14
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	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	108	108	108	108	108	108	108	108	108	87	77	77	77	77	77	72	72	72	87	108	108	108	108	108	2284
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	39	39	39	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	954
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
LAHIGUERA	129	130	131	131	131	130	130	131	105	105	105	105	105	104	104	105	105	105	103	133	133	133	134	135	2862
LACONFLUENCIA	143	142	143	73	73	140	130	143	82	82	82	81	82	76	142	93	79	0	87	114	143	143	137	130	2540
ELPASO	36	33	31	26	27	28	25	22	22	19	19	21	23	23	21	25	33	40	41	48	45	46	46	43	741

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [KUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

[illegible]

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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
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
PILMAIQUEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
RUCATAYO	15	20	20	20	25	25	25	15	15	24	24	26	28	33	33	33	33	33	21	15	15	26	29	17
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1540	1513	1494	1463	1393	1298	1115	1056	889	756	644	656	862	1048	1063	1272	1307	1371	1458	1994	2136	2002	1959	1837	32,124
PE-TCHAMMA	3	3	2	6	10	18	23	31	29	21	42	28	25	30	35	39	40	47	58	60	54	26	14	6	649
PE-SIERRAGORDA	10	13	17	21	27	34	34	33	24	12	9	14	29	37	44	51	55	58	61	74	50	21	8	8	742
PE-VALLEDELOSIENTOS	8	8	8	8	9	10	10	11	10	6	6	3	0	39	0	48	0	50	5	62	52	34	18	11	415
PE-CERROTIGRE	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	2	11	65	81	100	123	123	121	121	135	130	121	56	1	1200
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	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	8	50	0	51	98	75	96	112	95	19	6	3	625
PE-TALTAL	6	6	6	6	6	7	6	8	6	4	5	6	12	19	30	35	36	36	32	32	21	11	9	8	353
PE-SARCO	113	106	99	96	93	87	69	57	43	32	26	28	37	44	54	66	72	79	90	124	133	134	136	129	1948
PE-CABOLEONES-1	94	90	83	78	72	64	50	43	37	34	31	34	42	47	53	61	67	74	84	116	128	126	120	108	1734
PE-CABOLEONES-2	115	107	99	94	89	81	67	59	47	43	39	44	55	62	68	79	86	98	113	160	167	166	167	157	2261
PE-CABOLEONES-3	133	130	124	121	116	106	83	69	56	49	40	41	47	51	56	64	71	80	97	145	164	161	155	142	2298
PE-SANJUAN	145	143	137	135	134	122	103	88	80	70	57	64	85	92	102	113	117	119	125	164	171	169	171	161	2866
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	1	0	24
PE-ELARRAYAN	66	67	67	69	67	66	59	54	50	46	38	40	49	55	58	63	65	66	70	92	97	96	98	93	1589
PE-TALINAYPONIENTE	41	41	41	41	40	40	36	36	33	30	25	26	30	31	33	34	34	35	36	48	50	51	51	49	909
PE-TALINAYORIENTE	39	38	36	35	34	30	28	29	29	28	29	35	46	50	52	54	55	54	55	72	74	72	70	62	1107
PE-PUNTASIERRA	51	53	53	52	51	49	42	42	37	35	30	33	42	45	47	49	50	50	52	69	72	71	70	67	1211
PE-LOSCURUROS	40	40	41	41	38	36	30	30	30	32	34	41	54	60	64	65	65	64	66	85	89	91	91	84	1306
PE-MONTEREDONDO	16	17	16	15	15	14	12	12	12	12	11	11	14	15	16	16	16	17	17	21	23	22	24	22	385
PE-PUNTA PALMERAS	21	21	21	20	19	19	17	17	16	15	14	16	20	22	23	24	24	24	25	34	37	37	37	35	554
PE-CANELA	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	5	6	7	7	7	8	8	8	10	11	11	10	9	145

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

PE-CANELA-2	20	20	20	19	17	17	15	15	15	17	16	18	21	22	24	26	27	28	30	41	43	40	40	36	587
PE-TOTAL	17	16	15	15	14	13	11	10	9	9	9	10	13	17	19	20	21	21	23	30	32	29	29	29	430
PE-UCUQUER-2	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	47
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	32
PE-LAESTRELLA	5	5	4	5	5	5	5	5	5	3	3	4	5	6	8	10	11	13	16	22	27	29	30	28	260
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	46
PE-ELMAITEN	3	3	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	3	4	5	55
PE-NEGRETE	9	9	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	3	3	2	3	7	12	16	21	23	186
PE-MESAMAVIDA	15	14	12	11	11	12	14	16	14	11	8	5	5	7	7	6	5	5	4	7	14	21	27	32	284
PE-ALENA	13	12	23	24	26	26	24	25	20	17	7	6	11	16	20	28	22	15	12	15	16	18	35	45	475
PE-CUEL	9	9	9	8	8	8	8	8	8	7	6	5	4	4	3	3	4	3	4	5	7	10	13	15	165
PE-LOMASDEDUQUECO	10	10	10	10	10	11	11	11	10	9	6	5	5	4	4	4	3	3	3	6	9	14	20	24	214
PE-LOSOLMOS	27	26	23	25	26	26	26	26	21	18	11	9	12	12	9	6	6	5	7	20	28	30	38	43	476
PE-RENAICO	27	27	24	23	21	20	20	23	23	20	16	12	11	14	15	14	13	13	16	23	28	36	43	46	527
PE-RENAICO-2	3	3	3	3	4	4	4	4	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	4	4	5	5	62
PE-MALLECONORTE	48	52	51	52	52	49	47	37	26	16	12	13	12	11	10	9	10	13	24	35	43	51	55	55	781
PE-MALLECOSUR	46	52	52	53	53	53	50	48	37	25	15	12	13	12	10	9	10	10	13	25	38	48	59	64	810
PE-SANGABRIEL	55	38	50	46	41	40	39	44	40	34	25	15	14	15	17	18	17	15	20	41	54	65	78	84	905
PE-LAFLOR	10	10	10	9	8	8	7	8	8	7	4	2	2	2	2	3	3	2	3	8	11	13	16	17	173
PE-TOLPANSUR	28	27	27	26	23	23	22	24	24	18	13	8	6	6	9	8	8	8	11	22	31	37	44	48	498
PE-ELNOGAL	7	7	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
PE-LOSBUENOSAIRES	8	8	7	7	6	6	6	7	7	6	5	4	3	3	3	3	3	3	5	7	9	11	13	13	142
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	1	2	3	4	4	5	5	63
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	30
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	53
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	34
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	51
PE-ELARREBOL	1	1	2	5	6	5	5	6	6	5	5	6	5	2	3	3	3	2	4	2	1	0	0	0	78
PE-AURORA	106	105	99	78	57	38	28	25	19	15	12	14	20	21	22	24	25	26	26	31	27	23	21	19	878
PE-PUELCHESUR	112	116	123	129	103	73	39	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	41	29	19	19	874
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	0
PE-SANPEDRO-2	38	37	38	35	37	36	28	25	22	17	13	15	19	19	18	18	18	18	17	19	17	13	13	12	542

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	1	0	1	0	1	42	1128	3709	4906	5190	5352	5265	5139	5125	4915	4814	4593	3892	1811	185	16	21	10	56,117
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	0	0	0	0	0	5	4	2	0	0	0	0	30
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	159
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
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	2	7	12	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTASABEL	0	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	4	16	26	30	31	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	40	67	76	79	0	75	42	49	72	64	40	12	0	0	0	0	625
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	24	86	127	137	141	141	140	137	134	129	121	91	32	0	0	0	0	1438
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	14	75	75	68	43	92	92	92	92	89	89	77	26	1	0	0	0	924
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	30	77	87	90	91	50	90	0	0	87	84	72	34	1	0	0	0	792
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	40	49	54	55	53	49	42	31	16	5	0	0	0	0	438
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	18	66	89	94	97	90	100	99	96	90	89	63	16	0	0	0	0	1006

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	26	26	0	26	0	0	0	20	5	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	0	20	0	0	0	15	4	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	10	151	206	198	216	221	174	226	226	185	196	173	73	7	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	43	54	55	56	55	55	56	55	55	53	44	13	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	17	16	16	16	15	12	12	12	5	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	111	151	145	158	167	173	172	170	166	156	127	53	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	34	114	137	137	137	137	137	137	137	137	137	125	48	2	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	30	44	48	48	48	0	46	0	15	0	29	11	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	7	5	3	3	8	7	2	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	5	64	88	86	93	98	100	94	84	28	88	65	27	1	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	10	44	78	90	92	92	92	91	90	88	86	80	54	15	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	21	90	109	115	119	121	123	122	120	118	112	97	39	1	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	60	77	81	83	80	79	78	77	76	74	61	31	2	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	67	91	99	101	101	100	100	101	98	89	70	31	3	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	18	18	18	18	18	17	14	6	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	49	66	69	70	0	0	0	0	0	0	57	24	2	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	19	60	94	110	110	110	110	110	110	97	69	26	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	38	46	48	49	50	18	52	51	50	45	35	14	1	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	12	15	16	16	12	16	16	16	15	11	4	0	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	13	43	58	62	65	66	66	66	64	62	56	41	15	1	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	18	72	55	32	7	0	0	97	96	96	96	86	38	1	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	31	43	50	52	52	51	51	51	51	47	23	1	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	48	161	186	189	188	189	188	190	189	189	187	174	85	4	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	36	52	53	55	56	56	55	55	55	53	46	20	1	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	1	0	1	0	1	0	1	0	1	1	0	1	17	0	34	2	20	10	20	10	20	10	10
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	26	28	29	29	29	29	28	28	25	18	7	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	42	58	62	63	63	63	63	63	62	60	50	21	2	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	21	23	25	26	26	26	25	23	19	12	4	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	141	195	205	205	205	205	205	204	200	194	169	93	17	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	89	242	273	292	300	299	174	29	10	10	10	10	33	8	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	21	62	95	108	111	112	113	112	110	107	99	75	33	4	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	64	84	90	91	91	91	90	90	88	84	71	37	5	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	35	85	103	60	60	60	60	60	60	60	112	96	49	2	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	64	76	81	84	85	85	84	83	81	78	69	37	1	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	26	29	29	31	33	33	33	32	31	27	9	1	0	0	0
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	3	56	107	131	138	144	145	145	145	145	145	140	119	77	13	0	0	0
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	2	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-CASTILLA	0	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-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	32	37	40	41	41	38	32	25	15	6	0	0	0	0	347
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	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	7	7	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-MALAQUITA	0	285	0	0	284	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	49	101	145	177	194	196	194	180	151	111	59	14	1	0	0	0	1581
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	67	87	86	91	94	95	94	93	92	90	78	37	2	0	0	0	1023
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	46	71	78	78	78	77	77	76	74	71	57	25	3	0	0	0	823
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELSALTITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
Costo Marginal Quillota 220 kv	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-CABILDO-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	25
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	8	14	20	24	27	27	27	26	22	17	11	5	1	0	0	0	227
PFV-SANTUARIO	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-CALLELARGA	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-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
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	31
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	57
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	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALEMANA	0	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	24
PFV-CRUZSOLAR1	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-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	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
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	3	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	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-PMGD-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	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	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	80
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	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	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
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	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	2	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	68
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	66

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kv	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	40
PFV-MANAO	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	28	48	68	78	82	85	84	77	64	48	30	3	1	0	0	0	698
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	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-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	97
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	2
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	0
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	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	81
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	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-LAQUINTA	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-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	78
PFV-CHANCON	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-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	2	6	7	7	7	7	7	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	84
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	94
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	7	8	8	7	3	1	0	0	0	76
PFV-MEMBRILLO	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-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	64
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	5	3	0	2	3	0	0	0	0	62
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	99
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 22 de diciembre de 2022		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		491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención		0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]		491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kv		156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]		248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]		283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]		9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]		9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	8	8	9	9	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	3	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-QUINANTU	0	285	0	0	284	284	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	75
PFV-SANTAAMELIA	0	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-ANTONIA	0	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-LORETO	0	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	77
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	106
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	97
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	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	2	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	54
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	17	46	68	76	81	85	112	112	108	93	79	69	37	7	1	0	0	990
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	88
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

PFV-PMGD-PEÑAFLOL-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	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-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-MALINKE	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-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	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	3	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0
PFV-LASTURCAS	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-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PFV-POBLACION	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-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	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-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	2	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	2	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	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-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kv	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	31
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	24
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	28
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	285	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	106
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	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-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	30
PFV-QUELTEHUE	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	2	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	33
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	5	7	5	7	4	1	0	92
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	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-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	8	7	8	9	9	8	5	1	0	0	0	100
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	1	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	8	6	7	4	4	1	0	0	0	0	72
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	8	6	6	3	4	7	5	1	0	0	0	81
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	4	4	4	5	3	1	0	0	0	61
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	5	7	5	4	5	1	0	0	0	86
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TENO	0	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-LOICA	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	6	5	4	2	1	0	0	0	0	60
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	67
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	66
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	8	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	65
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54

22-12-2022 27-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9577	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0

[illegible][illegible]

22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

[illegible]

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Retención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [KUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

[illegible]

22-12-2022 27-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

[illegible]

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Retención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [KUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

[illegible]

22-12-2022 27-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

[illegible]

22-12-2022 27-12-2022

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9577	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

[illegible]

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548
Costo Marginal Quillota 220 kv	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150

NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
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
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
ELTOTORAL_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
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
LOSVENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	60	60	126	126
LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	331	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	331	331	308	236	236	258	236	250	236	299	299	299	257	331	331	331	331	331
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-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
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	99	125	125	99	0

22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
COLIHUES-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
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	43	1	1	1	1	1	41	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	43	43	43	1
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CONSTITUCION_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
MAULE_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
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	12	12	7	7	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	3	4	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_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
LOSGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	6	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	158.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	253
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	20
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	211
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_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
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	138
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90
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
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
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
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
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

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
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

Periodo Desde: 22-12-2022 27-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 22 de diciembre de 2022	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	491	487	481	476	480	474	485	417	253	212	218	207	192	193	196	201	202	205	246	374	495	508	528	526	8,547
Costos Encendido/Detención	0	23	3	0	0	1	0	3	0	3	0	1	3	0	0	0	0	3	5	2	0	0	0	23	67
Costos Totales [kUSD]	491	509	484	476	480	475	485	420	253	215	218	208	195	193	196	201	202	208	251	376	495	508	528	548	8,614
Costo Marginal Quillota 220 kV	156.8	142.0	141.5	137.2	141.5	142.0	147.5	138.0	134.7	59.2	74.5	57.1	62.9	88.8	74.0	74.2	89.8	74.2	111.4	137.2	156.1	162.4	158.6	138.9	116.70
Pérdidas [MWh]	248	238	235	230	219	255	238	169	154	243	294	298	292	304	305	300	306	295	226	179	247	269	277	282	6,102
Consumos Propios [MWh]	283	285	284	284	284	284	283	277	277	277	277	276	275	275	275	275	275	276	279	280	280	280	280	285	6,705
Demanda Total [MWh]	9068	8703	8470	8282	8214	8264	8422	8674	9124	9557	9808	9981	10126	10204	10298	10356	10303	10136	9924	9825	9909	10076	9986	9583	227,293
Generación Total [MWh]	9599	9226	8989	8797	8716	8803	8942	9120	9555	10078	10379	10556	10693	10783	10877	10931	10884	10707	10429	10284	10435	10625	10542	10150	240,100

Total	1873	1630	1482	1444	1420	1639	1883	1486	902	916	915	942	1095	1099	1073	1110	1111	1123	1026	1290	2022	2395	2285	2030	34,188
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	30	17	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	30	30	30	0	181
CIPRESES-2	30	30	26	0	30	29	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	20	286
CIPRESES-3	30	30	0	0	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	0	241
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
LAMINA	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
ISLA	54	51	37	29	46	46	54	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	33	29	29	54	54	54	35	897
CURILLINQUE	60	56	38	29	50	49	60	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	33	29	29	60	60	60	36	937
LOMAALTA	26	24	16	12	22	22	26	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	14	12	12	26	26	26	15	404
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	10	100
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PEHUENCHE-1	228	207	0	0	0	0	213	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	219	213	202	1703
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	213	215	0	0	0	0	0	151	163	0	0	0	0	0	0	213	270	215	201	1641
COLBUN-1	0	0	156	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147	171	0	0	0	0	156	175	156	1128
COLBUN-2	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171	160	0	156	161	177	156	1164
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	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	58	20	20	20	20	20	20	20	20	516
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	17	55	55	55	55	55	55	55	55	1292
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739
ANTUCO-1	148	148	148	146	148	148	148	147	146	146	146	148	146	146	146	148	148	148	146	146	148	148	148	146	3524
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	71	71	71	70	71	71	71	71	70	70	70	71	70	70	70	71	71	71	70	70	71	71	71	70	1697
QUILLECO	31	31	31	30	31	31	31	30	30	30	30	31	30	30	30	31	31	31	30	30	31	31	31	30	730
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	177	177	177	177	177	177	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	177	177	177	177	177	2408
RALCO-2	198	177	177	177	208	203	177	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	177	2382
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	684
PANGUE-1	85	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	225	138	80	2128
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	79	76	76	1827
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-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
CANUTILLAR-1	77	75	71	71	71	77	77	67	60	67	67	70	77	77	68	77	77	77	69	77	77	77	77	77	1757
CANUTILLAR-2	77	71	68	71	71	77	77	67	60	67	67	86	85	77	77	77	77	77	67	77	77	77	77	77	1779

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 22 de diciembre de 2022

	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
CHAPIQUINA	7.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.3	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	4.0	3.0	3.0	3.0	2.0	2.0	2.0	4.2	10.0	9.6	8.8	8.2	126.5	10.0	5.3
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.3	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.1	1.0
PUCLARO	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	29.4	1.2	1.2
LOSMOLLES	1.6	1.6	1.3	1.2	1.6	1.3	1.4	1.2	1.2	1.5	1.0	1.4	1.5	2.1	1.9	1.9	1.7	1.6	1.7	1.9	1.9	1.5	1.6	1.9	37.4	2.1	1.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2	0.1
CH-HORNITOS	36.2	35.4	33.5	31.7	29.8	28.4	27.2	26.2	25.2	24.0	23.1	22.4	21.7	19.5	19.1	20.1	22.3	26.9	31.9	36.4	40.1	41.2	33.9	35.0	691.2	41.2	28.8
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	13.4	0.8	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	21.3	22.6	22.2	21.3	20.5	19.7	18.7	17.6	17.2	16.8	16.3	15.8	15.6	15.3	14.3	13.9	14.6	15.5	17.5	19.7	21.4	22.3	22.5	19.8	442.4	22.6	18.4
BLANCO	51.1	48.4	45.9	43.5	41.2	39.4	38.0	36.4	34.9	33.7	32.7	31.7	30.9	30.5	31.9	36.3	42.0	48.9	53.4	49.2	53.1	52.4	52.5	52.8	1010.8	53.4	42.1
LOSQUILOS	30.1	31.0	30.9	30.1	29.8	30.3	30.2	29.7	29.3	29.4	29.4	28.4	27.7	27.2	26.5	26.5	26.4	28.3	30.7	31.9	32.0	30.9	31.2	31.3	709.2	32.0	29.6
CHACABUQUITO	18.7	18.6	19.0	19.0	18.7	18.6	18.5	18.7	18.5	18.4	18.3	18.1	17.8	17.2	17.2	16.4	16.3	16.0	16.6	18.2	19.1	19.5	19.6	19.0	436.0	19.6	18.2
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.7	0.6
CARENA	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.9	5.1	4.8	4.1	3.3	3.5	3.7	4.9	6.0	6.9	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	149.6	7.2	6.2
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFA	122.6	121.6	119.8	113.3	111.1	110.0	107.2	106.3	105.7	102.9	104.1	103.9	104.2	104.1	104.2	104.2	104.3	105.9	110.9	117.5	118.1	121.4	125.6	122.2	2671.1	125.6	111.3
ALFALFA-2	42.4	39.8	39.8	34.8	33.7	33.7	33.7	27.8	25.4	22.5	21.2	19.9	19.9	19.9	21.6	30.1	42.9	44.8	51.1	54.8	54.8	51.9	48.4	43.4	858.3	54.8	35.8
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	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	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.4	2.2	2.0	1.9	0.8	0.7	1.6	2.3	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	58.9	3.0	2.5
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	112.1	113.0	112.6	112.8	112.8	112.7	112.6	112.4	101.2	91.1	91.0	91.0	88.3	79.7	79.5	79.6	79.6	86.3	92.6	105.7	108.3	110.3	110.8	111.2	2407.2	113.0	100.3
SAUZAL	61.7	61.8	60.4	61.5	63.2	62.1	62.7	61.7	61.9	63.1	58.3	62.3	57.4	57.9	57.0	57.1	55.4	54.7	55.6	56.8	56.9	57.3	58.1	60.8	1425.4	63.2	59.4
CIPRESILLOS	6.2	6.1	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.6	5.6	5.5	5.4	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.2	5.8	6.1	6.2	6.2	6.2	6.1	6.0	112.9	6.2	4.7
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.4	10.4	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.3	246.7	10.4	10.3
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.1	1.5	1.5
LHAGUERA	130.7	131.9	127.7	133.9	138.6	131.9	130.2	126.1	131.1	126.2	117.4	112.2	102.7	104.8	106.3	111.7	114.4	114.6	117.0	122.4	128.7	123.4	126.3	133.1	2943.4	138.6	122.6
LACONFLUENCIA	93.8	97.8	92.7	93.9	107.2	119.8	146.9	119.6	111.2	116.6	99.5	101.2	82.1	79.1	78.1	84.2	99.5	91.0	76.6	96.3	117.6	114.8	113.2	120.8	2453.6	146.9	102.2
ELPASO	37.9	29.6	23.6	23.1	19.7	19.7	19.7	19.7	20.0	29.0	16.0	17.2	19.0	18.0	18.6	22.1	33.7	38.3	36.9	37.1	40.2	39.4	40.4	36.1	655.0	40.4	27.3
SANANDRES	42.1	42.0	42.0	42.0	42.0	41.4	34.0	30.1	30.1	28.8	28.2	30.7	37.1	40.4	42.2	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.2	42.3	42.2	933.4	42.3	38.9
CONVENTOVIJO	5.5	3.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	5.5	0.4
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.7	2.0	0.8	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	63.0	2.9	2.6
CORRALES	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	69.7	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.5	2.0	34.0	2.1	1.4
LIRACAY	17.3	17.2	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.2	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	414.0	17.3	17.3
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.5	1.9	1.9
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	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	14.1	0.6	0.6
RIOCOLORADO	7.4	7.3	7.2	7.1	7.1	6.8	6.5	6.5	6.4	6.7	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	MWh/h	MWh/h
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	48.3	2.6	2.0
CAPULLO	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.9	6.1	6.2	6.1	6.2	7.0	6.6	6.4	6.7	6.8	6.8	6.5	6.0	6.0	6.0	5.8	147.6	7.0	6.2
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	58.1	2.5	2.4
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	13.8	0.8	0.6
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	3.0	3.3	3.7	3.8	3.8	3.4	3.4	3.5	3.5	3.4	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	77.0	3.8	3.2
HIDROBONITO-MC2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.5	1.0	0.9
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	1.1	1.1	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	20.0	1.1	0.8
RUCATAYO	22.5	22.3	22.1	22.2	22.4	22.2	22.3	22.3	20.4	20.8	17.1	18.2	21.4	21.7	21.5	22.0	21.9	21.8	17.2	16.0	28.1	27.6	27.6	28.1	529.6	28.1	22.1
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	
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	
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.1	1.0
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	
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.5	0.8	0.6
DONGO	1.4	1.4	1.5	1.7	2.0	2.9	2.9	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	3.9	3.6	3.3	3.2	3.0	2.8	82.1	4.4	3.4
COLLIL	1.9	1.9	2.0	2.1	2.3	3.9	5.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.3	6.1	5.8	5.4	5.1	4.8	124.5	6.5	5.2
QUELTEHUES	23.7	25.4	26.7	27.8	27.7	26.3	23.5	28.8	30.5	30.5	30.4	25.5	26.7	26.0	26.2	27.4	28.5	30.0	29.9	25.1	26.7	29.9	30.1	28.4	661.7	30.5	27.6
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	
GUAYACAN	9.5	9.6	9.7	9.5	9.5	9.6	9.6	9.5	9.5	7.1	4.5	8.2	8.7	8.9	7.6	5.9	8.8	8.2	8.5	8.4	8.5	9.1	9.3	9.1	206.8	9.7	8.6
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	
FLORIDA-2	6.3	7.9	7.9	7.9	7.8	7.4	7.5	7.9	7.7	7.8	7.4	6.8	6.1	5.2	3.7	6.5	8.6	7.3	5.8	3.5	4.1	5.5	4.9	6.7	158.2	8.6	6.6
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	17.4	16.5	17.1	17.2	17.3	17.0	16.9	16.9	16.9	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.9	16.2	14.4	15.0	16.2	15.7	14.4	14.4	14.8	15.7	391.9	17.4	16.3
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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	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	
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	4.0	0.5	0.2
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	1.1	0.6	0.7	0.7	0.8	1.1	1.2	1.3	1.5	1.9	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.1	1.7	0.9	0.3	0.0	0.4	0.6	23.7	1.9	1.0
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.3	5.2	5.2	5.0	5.0	5.2	124.3	5.3	5.2
AUXDELMAIPO	3.8	3.8	4.0	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	4.5	4.3	4.3	4.2	4.0	3.6	3.7	4.0	3.9	3.5	3.5	3.7	97.9	4.5	4.1
PULLINQUE	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.6	14.6	14.8	14.8	15.0	15.0	15.1	15.1	15.0	15.1	15.2	15.1	15.1	15.0	15.0	15.0	14.2	352.8	15.2	14.7
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.4	0.4	0.4
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
LASFLORES	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.1	1.2	1.4	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	24.0	1.7	1.0
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.5	0.6	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.0	0.6	0.3
MOCHO	7.0	7.0	7.0	6.9	6.9	7.2	7.7	8.9	10.2	9.8	9.4	9.0	9.0	8.5	8.3	8.3	8.1	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	7.5	7.4	192.9	10.2	8.0
LICAN	5.2	5.3	5.5	5.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	10.9	10.8	10.1	9.9	10.5	11.2	16.7	17.2	17.2	16.6	177.6	17.2	7.4	
CUMBRES	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.9	10.6	10.6	10.9	10.5	10.5	10.7	10.1	10.1	10.4	10.4	10.1	10.0	9.9	9.9	9.8	9.7	9.9	9.9	242.1	10.9	10.1
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.6	0.5	0.4
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.4	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.2	0.9	0.6	10.8	0.9	0.5
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.3	0.2
DONWALTERIO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	2.1	2.3	2.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	60.4	3.1	2.5
DIGUA	14.3	14.3	14.3	14.3	14.2	14.3	14.3	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.7	14.6	342.2	14.7	14.3
MELO	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.7	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	48.9	2.2	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	20.3	20.9	20.3																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SARCO	153.6	84.1	110.5	119.9	102.2	83.8	43.9	22.7	16.4	4.5	3.8	2.0	11.3	20.0	17.2	17.2	96.2	126.3	126.3	155.9	167.7	167.7	167.3	167.6	1987.7	167.7	82.8	
PE-SANJUAN	166.4	113.0	109.8	121.8	82.7	62.8	51.1	33.8	11.2	2.8	2.6	16.4	49.7	71.7	72.7	93.8	142.4	145.4	152.9	182.4	182.4	182.3	182.3	182.1	2414.5	182.4	100.6	
PE-CABOLEONES	112.7	64.4	65.7	77.9	61.7	39.3	19.6	13.6	5.2	2.2	5.0	21.1	38.4	54.8	50.9	50.9	94.8	128.6	139.7	165.5	172.3	167.6	168.5	160.4	1880.6	172.3	78.4	
PE-CABOLEONES-2	88.1	47.2	49.7	55.5	40.3	24.4	7.6	4.6	0.1	1.1	3.3	19.1	32.2	59.3	52.1	52.1	77.4	133.3	140.4	163.6	174.7	157.2	168.0	162.0	1713.3	174.7	71.4	
PE-CABOLEONES-3	140.4	97.3	95.2	111.5	79.4	43.2	25.1	17.8	8.6	12.8	15.3	34.5	73.4	82.0	76.3	76.3	83.7	124.1	140.5	169.5	181.6	178.6	179.1	175.9	2221.9	181.6	92.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	82.9	95.4	92.2	102.9	99.8	83.4	99.5	75.4	53.6	49.5	44.4	46.8	49.7	57.0	55.1	55.1	64.1	91.7	91.7	103.2	108.4	108.9	108.6	106.2	1925.3	108.9	80.2	
PE-LOSOSCURROS	60.5	100.1	104.8	103.5	85.0	79.6	45.2	7.9	44.5	55.0	81.0	89.7	101.5	102.7	105.4	105.4	89.9	90.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1451.8	105.4	60.5
PE-TALINAYORIENTE	45.4	46.1	61.0	65.1	56.4	60.7	47.0	34.4	31.0	52.4	63.2	69.9	78.8	83.8	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	84.9	84.0	83.2	80.5	79.1	1626.1	84.9	67.8	
PE-TALINAYPONIENTE	47.7	53.8	51.2	57.0	57.0	53.6	52.2	51.1	49.6	40.1	38.9	35.6	38.5	44.8	44.8	44.8	44.8	44.8	45.0	55.4	59.1	58.5	56.9	55.1	1180.0	59.1	49.2	
PE-PUNTASIERRA	80.8	81.0	80.7	81.2	79.1	68.8	71.4	56.2	56.2	53.7	70.9	73.2	71.9	74.0	74.8	81.1	81.2	81.1	81.2	81.0	80.9	80.9	81.1	81.3	1803.6	81.3	75.2	
PE-MONTEREDONDO	20.4	35.9	38.5	40.9	39.3	28.3	29.6	21.6	22.3	18.6	23.2	25.7	29.2	31.6	33.5	42.3	43.2	43.3	43.2	43.6	39.9	39.5	41.9	41.6	817.1	43.6	34.0	
PE-CANELA	3.3	3.1	3.0	3.9	3.8	2.9	2.8	1.6	2.6	2.9	3.8	5.2	6.2	7.3	9.5	10.0	11.8	11.7	13.2	12.8	11.5	12.8	13.8	12.7	172.2	13.8	7.2	
PE-CANELA-2	13.2	13.8	6.8	5.6	9.1	12.9	4.3	2.5	19.9	26.9	28.0	25.8	22.6	31.0	41.1	42.6	47.7	49.0	53.4	56.7	48.4	50.1	51.1	49.0	711.5	56.7	29.6	
PE-TOTORAL	26.0	25.0	19.6	22.0	15.5	10.3	8.5	6.0	3.9	6.2	15.8	15.9	17.5	22.1	31.7	33.1	39.7	37.2	41.5	42.0	38.5	40.3	40.5	41.1	599.9	42.0	25.0	
PE-PUNTAPALMERAS	36.1	30.9	24.6	33.3	26.7	12.8	16.6	14.5	14.4	14.1	24.3	21.4	23.1	27.0	27.9	40.8	44.5	41.3	39.9	40.9	39.7	39.5	40.6	41.5	716.2	44.5	29.8	
PE-UCUQUER	0.9	0.1	0.1	0.0	0.1	1.1	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.0	1.4	3.3	4.1	4.9	5.2	4.6	2.2	4.8	5.8	42.5	5.8	1.8	
PE-UCUQUER-2	1.8	1.1	0.4	0.8	0.8	1.5	2.8	1.3	0.6	0.3	1.0	0.1	1.0	1.0	0.9	3.7	3.4	3.5	3.1	1.0	1.0	2.5	7.4	7.6	48.5	7.6	2.0	
PE-LA-ESTRELLA	0.7	0.7	0.5	2.1	3.8	8.1	13.3	8.2	0.7	0.0	0.4	0.6	0.9	1.4	4.7	12.8	25.2	31.6	38.9	38.3	40.0	43.5	39.5	32.0	347.9	43.5	14.5	
PE-ELMAITEN	1.2	1.3	3.0	1.8	1.7	4.3	4.7	5.6	2.9	0.8	1.9	2.8	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.7	0.4	0.0	0.1	1.6	7.4	42.7	7.4	1.8	
PE-LASPENAS	1.8	3.2	3.5	4.6	5.9	7.6	7.5	1.8	4.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	2.9	4.7	7.0	5.8	5.3	4.7	7.3	7.7	89.9	7.7	3.7	
PE-ALENA	26.5	21.1	20.3	18.7	22.9	38.2	32.9	34.6	42.2	40.5	36.9	12.7	5.8	6.2	4.9	0.0	0.2	1.2	2.1	1.0	1.7	0.7	0.1	0.0	371.3	42.2	15.5	
PE-CUEL	3.6	4.3	2.7	2.9	4.0	12.9	12.2	9.8	4.1	2.0	1.2	6.4	0.0	0.3	0.3	1.0	1.1	1.6	0.9	0.0	0.0	0.6	3.4	17.4	92.7	17.4	3.9	
PE-LOS-OLMOS	56.4	49.1	50.5	44.3	38.6	50.1	50.2	39.9	22.7	12.2	24.3	22.3	5.5	0.1	0.8	0.0	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.6	26.9	67.2	564.1	67.2	23.5	
PE-LAESPERANZA	4.2	3.7	3.1	2.7	3.3	3.8	2.9	1.2	0.9	0.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	5.3	40.1	5.3	1.7		
PE-NEGRETE	14.2	11.6	15.4	9.6	9.6	11.4	9.2	7.7	3.9	0.6	6.1	1.5	0.1	0.0	1.7	0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	6.5	21.3	131.0	21.3	5.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	6.8	6.2	4.9	6.1	6.9	14.8	13.2	12.1	3.8	1.0	1.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.3	3.2	15.4	101.2	15.4	4.2	
PE-MESAMAVIDA	12.4	14.1	11.2	10.5	14.1	29.4	34.6	30.9	13.9	7.4	3.8	10.1	0.0	0.1	0.0	0.9	2.0	2.9	1.4	0.0	0.0	1.2	8.4	35.7	245.0	35.7	10.2	
PE-LEBU	2.8	3.3	2.5	2.2	3.5	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.6	0.5	0.8	1.0	22.5	3.5	0.9	
PE-LEBU-3	0.8	1.0	0.8	0.6	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.5	9.0	1.5	0.4	
PE-EL-ARREBOL	1.9	2.3	4.4	5.6	5.2	6.0	4.5	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.5	3.2	2.3	2.6	2.0	1.6	2.4	3.8	5.1	62.4	6.0	2.6	
PE-RAKI	7.9	8.2	8.4	7.4	4.2	3.8	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.1	2.3	1.9	1.8	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	3.1	3.4	69.9	8.4	2.9	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	17.3	16.5	14.7	12.1	13.7	12.9	10.3	7.5	3.7	2.6	3.3	1.5	2.6	0.6	3.7	5.5	6.5	11.6	9.7	6.5	7.0	5.6	8.0	13.7	197.1	17.3	8.2	
PE-ELNOGAL	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	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	50.6	7.2	2.1	
PE-TOLPAN-SUR	22.0	33.5	35.4	29.3	13.6	5.7	11.7	11.5	9.9	4.2	18.1	4.2	0.5	0.0	0.3	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.6	24.9	58.6	284.2	58.6	11.8	
PE-MALLECO-NORTE	77.9	67.0	69.8	62.8	64.7	66.0	60.0	38.0	3.9	29.7	6.9	0.4	0.0	0.5	0.0	0.6	0.3	1.6	0.1	0.0	9.2	50.8	61.2	757.1	80.0	31.5		
PE-MALLECO-SUR	75.2	78.9	74.5	30.5	49.9	68.7	41.5	54.2	32.8	5.3	30.2	7.4	0.6	0.2	0.4	0.0	0.3	0.5	2.2	0.1	0.0	19.5	80.1	66.5	719.4	80.1	36.7	
PE-SANGABRIEL	74.7	90.5	100.1	69.4	47.2	39.5	60.0	61.2	42.8	9.8	52.6	31.4	7.3	0.0	0.6	0.0	1.0	0.8	0.6	0.0	0.0	12.7	84.1	94.3	880.7	100.1	30.0	
PE-RENAICO	23.4	31.4	35.4	35.4	16.9	17.7	25.9	27.8	12.9	7.6	15.4	5.3	0.3	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	28.2	41.4	329.4	41.4	13.7	
PE-RENAICO-2	5.4	7.5	8.7	8.5	5.7	6.5	8.3	8.0	4.3	0.7	2.9	2.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.3	0.3	0.4	0.0	0.0	3.2	13.2	14.0	100.8	14.0	4.2	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	23.4	20.7	19.4	12.8	14.9	19.5	26.0	31.0	20.3	10.3	8.4	8.7	1.0	0.8	0.1	0.2	0.7	1.2	1.2	0.0	0.3	1.6	4.3	25.1	251.7	31.0	10.5	
PE-PUELCHIE-SUR	33.5	32.0	32.3	26.5	13.8	6.0	14.9	19.6	16.4	7.1	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	9.6	211.8	33.5	8.8	
PE-AURORA	118.7	112.6	88.0	102.6	77.1	58.8	55.2	19.4	30.4	3.4	5.2	29.4	38.3	60.7	37.0	33.4	36.8	53.2	41.1	33.8	39.9	36.1	30.7	31.0	1172.9	118.7	48.9	
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	0.0	0.0	0.0	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	41.5	43.7	49.4	47.5	44.1	38.8	31.8	20.9	16.0	15.4	20.8	20.8	30.0	30.8	24.2	18.8	20.3	21.1	25.5	20.4	17.2	11.0	9.7	1.6	621.2	49.4	25.9	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.4	4.9	5.2	5.4	5.5	5.6	5.5	5.5	5.4	5.1	4.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	5.6	2.4
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.2																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																										MWh	MWh/h	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	5.4	6.3	8.0	8.2	8.3	8.3	7.7	6.7	5.0	3.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	8.3	3.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	33.7	43.4	46.2	47.4	48.6	47.7	46.3	45.4	44.2	41.7	36.6	16.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	505.7	48.6	21.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	10.1	14.1	15.3	15.7	16.0	15.1	14.5	15.1	14.2	14.1	11.2	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	163.0	16.0	6.6
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	77.0	103.1	104.8	104.7	104.1	103.6	103.6	100.7	89.8	86.9	41.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1146.1	104.8	47.6
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	40.0	63.3	68.4	69.6	69.4	68.3	67.3	67.2	61.9	57.7	58.1	34.3	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	733.6	69.6	30.6
PFV-MALGARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	49.4	164.7	198.2	200.8	200.7	200.3	198.1	196.3	196.3	172.5	167.3	167.4	92.1	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2209.1	200.8	92.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	8.0	41.1	49.9	49.9	49.9	48.7	47.9	47.9	42.0	40.9	41.4	24.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	495.7	49.9	20.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	66.0	89.3	70.1	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	68.6	33.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	836.6	89.3	34.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	11.2	37.9	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.2	26.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	402.8	40.2	16.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	16.4	32.9	33.7	34.2	34.2	33.8	33.2	33.1	31.3	25.3	10.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	323.8	34.2	13.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.9	36.5	45.9	39.8	39.8	39.8	39.7	39.7	39.6	39.7	39.6	39.5	25.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	476.4	45.9	19.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	12.5	21.3	24.6	25.0	23.9	23.0	23.0	22.7	19.7	13.8	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	217.5	25.0	9.1
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	5.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	9.0	3.4
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	6.3	8.4	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	8.1	7.4	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.1	8.5	3.6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	117.4	172.1	179.3	187.9	187.3	185.2	179.3	148.8	148.5	149.0	67.3	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1944.6	189.1	81.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.6	54.0	76.6	80.1	80.7	80.9	80.9	80.3	80.3	70.9	67.3	62.8	28.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	858.7	80.9	35.8
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	93.0	236.4	256.2	293.6	298.9	298.9	299.9	299.9	288.9	9.9	9.9	9.9	75.8	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1602.0	298.9	66.7
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	34.0	95.6	115.3	122.5	122.3	129.8	123.4	114.0	111.4	108.0	108.0	104.7	56.6	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1349.8	129.8	56.2
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	64.6	77.7	83.7	85.8	86.4	85.6	85.4	85.1	80.6	72.4	71.1	42.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	941.1	86.4	39.2
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.6	100.8	140.5	143.9	145.6	146.1	145.1	144.0	144.0	131.3	123.0	120.4	55.3	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1564.0	146.1	65.2
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.2	74.5	102.2	105.0	105.0	105.0	104.1	102.0	102.0	99.9	87.0	86.0	44.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1139.3	105.0	47.5
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	20.6	34.3	38.4	39.6	39.5	38.8	38.0	38.0	32.2	31.0	30.4	10.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	396.0	39.6	16.5
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.5	1.2
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.8	20.6	30.9	37.1	40.3	41.9	41.7	38.1	32.0	22.7	11.1	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	328.8	41.9	13.7
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	1.0	0.1
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.1	1.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	6.5	8.1	8.2	8.0	7.7	7.4	7.0	8.2	8.0	7.1	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.2	3.3
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	7.4	7.9	7.9	7.6	7.1	6.4	7.4	7.9	7.5	5.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	7.9	3.2
PFV-CACHYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.3	7.9	8.2	8.0	8.8	9.1	9.2	9.2	9.2	9.1	8.6	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.2	4.1
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.5	8.9	9.0	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	7.8	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	9.1	4.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-SANTACEILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.5	1.6	1.7	1.7	1.5	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.3	8.0	8.7	8.9	9.1	9.1	9.1	8.9	8.9	8.5	6.7	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	9.1	4.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	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	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.2	8.0	8.4	8.4	8.5	8.4	8.3	8.3	8.3	8.0	7.3	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	8.5	3.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.3	6.4	7.9	8.9	9.0	9.0	8.4	7.0	5.1	2.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	9.0	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.7	3.9	4.0	4.0	3.9	3.8	3.8	2.4	3.8	3.2	1.5	0.2	0.0	0.0					

22-12-2022

22-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MWh/h	DMEd. MWh/h	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.0	5.6	6.2	6.4	6.6	6.5	6.4	6.3	6.0	5.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	68.5	6.6	2.9	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.8	6.9	7.1	7.1	7.9	7.7	6.9	6.9	6.8	6.7	6.5	4.3	0.5	0.0	0.0	0.0	83.9	7.9	3.5	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	7.2	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	5.4	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	83.0	7.5	3.5	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	10.1	0.8	0.4	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	1.7	0.8	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.0	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	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.9	7.2	7.9	8.0	8.0	7.8	7.5	7.4	7.6	7.3	6.3	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	86.1	8.0	3.6	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.1	7.9	8.3	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	7.9	6.8	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	93.8	8.6	3.9	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.2	48.3	100.6	143.3	174.5	192.2	194.0	193.0	182.7	150.4	114.1	62.5	15.3	1.2	0.0	0.0	0.0	1580.3	194.0	65.8	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	70.6	92.5	97.6	99.1	101.5	101.1	100.0	100.0	90.3	86.0	82.1	41.8	3.5	0.0	0.0	0.0	1087.6	101.5	45.3	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	53.5	75.6	78.4	80.2	81.1	81.6	81.0	81.0	73.2	69.0	64.3	31.1	2.2	0.0	0.0	0.0	867.8	81.6	36.2	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	1.6	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9	
PFV-TAMBOREAL	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	2.4	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	1.9	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.7	0.9	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	12.1	15.0	15.9	12.4	13.0	12.9	12.6	11.7	10.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.0	15.9	5.0	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.8	0.0	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	3.7	4.6	5.1	5.4	5.3	4.9	4.0	2.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	5.4	1.7	
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	2.3	2.2	3.0	2.5	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	3.0	0.6	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	2.9	1.4	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	3.0	1.5	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.7	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	9.1	2.7	0.4	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.7	7.3	8.8	8.9	8.4	8.0	8.0	7.6	5.9	3.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.4	8.9	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	6.1	7.1	8.2	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.2	7.1	7.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	8.8	3.6
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	8.2	8.7	8.8	8.8	8.8	8.9	8.8	8.8	8.8	8.6	7.7	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	98.5	8.9	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	1.7	2.5	2.9	1.5	2.4	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	3.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	3.1	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	4.2	7.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	7.4	1.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.9	1.8	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.0	1.3	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.4	0.4	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.8	8.2	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.2	7.2	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-12-2022

22-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	3.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	40.1	3.6	1.7
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.6	2.8	2.9	2.8	2.5	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9
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
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.3	5.7	7.0	7.2	7.2	7.1	7.0	7.0	7.1	7.0	5.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	74.5	7.2	3.1
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	1.8	0.8
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.7	2.3	2.1	1.6	1.8	2.5	0.9	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	0.7	0.7	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	6.1	6.6	6.7	4.3	3.1	3.7	3.1	3.1	6.1	5.6	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	57.0	6.7	2.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.7	1.7	1.8	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.0	1.8	0.4
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.3	4.2	6.1	7.6	8.6	8.8	8.8	8.8	8.7	8.3	6.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	74.6	8.8	3.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.7	5.5	6.8	7.6	7.7	7.5	7.0	5.9	4.4	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	7.7	2.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.4	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	6.1	6.8	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.2	7.1	6.6	5.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	77.6	7.3	3.2
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	22.2	1.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.3	6.2	7.6	8.4	8.7	8.5	7.9	6.7	5.0	2.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	8.7	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	34.1	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	1.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	4.2	4.3	4.2	4.3	4.4	4.4	4.7	4.4	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	4.7	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.8	1.5	0.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.1
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.3	4.0	4.5	4.6	4.5	4.2	3.5	2.6	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.8	8.8	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.6	6.7	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.4	5.6	5.8	6.0	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	1.9	3.9	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	6.3	2.5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.5	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	6.8	7.6	7.9	7.4	6.3	4.7	5.0	3.3	2.6	3.9	4.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	7.9	2.7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.6	5.2	5.4	5.5	5.1	5.4	5.1	3.3	3.0	1.1	0.0	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	5.5	1.9
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.7	2.4	1.9	1.4	1.5	2.5	1.8	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.2	7.7	6.4	4.6	3.4	1.3	1.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	7.7	1.5
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.5	5.8	6.3	6.5	5.8	6.2	5.4	2.0	5.2	2.1	1.3	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	6.5	2.3
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.2	3.4	3.4	2.9	2.8	2.6	2.3	3.0	1.1	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.4	1.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.4	0.8	1.6	0.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	1.0
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.4	5.0	5.4	5.4	5.1	5.1	5.2	4.2	1.9	3.2	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	5.4	2.0
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.3	5.0	5.0	5.0	4.8	5.0	5.0	4.5	1.9	2.9	2.2	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	5.0	2.1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.6	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.9	0.3
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.2	2.6	2.6	2.4	2.4	1.1	1.6	2.2	1.8	0.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.2	8.9	9.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	9.0	1.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	1.5	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.3	0.9
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.0	63.4	93.9	100.0	101.1	100.9	101.3	100.9	99.7	97.3	93.1	83.3	45.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1102.4	101.3	45.9
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
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	4.9	5.2	5.3	5.3	5.3													

22-12-2022

22-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	3.9	5.2	6.1	6.7	6.9	6.8	5.5	3.2	2.5	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	55.6	6.9	2.3
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	5.7	6.7	6.8	7.0	7.1	7.1	7.0	6.9	6.4	4.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	72.8	7.1	3.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.0	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	1.1	0.6
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.6	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	103.5	9.0	4.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.8	8.6	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	8.3	7.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	9.0	3.6
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.7	3.0	3.0	2.6	1.4	1.8	1.4	2.0	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	3.0	0.9
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	35.1	3.0	1.5
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.9	8.8	8.8	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	8.8	1.4
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.5	2.1	0.9	1.4	1.3	1.6	0.8	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.8	2.2	0.9	1.2	1.4	1.9	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.9	0.9
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.3	1.8	1.8	1.9	1.8	1.4	1.5	1.7	1.8	1.7	1.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	20.6	1.9	0.9
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	1.2	0.8	0.9	1.0	0.7	0.7	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	9.2	1.3	0.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.2	0.8	0.8	1.0	0.6	0.7	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4	1.3	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	1.2	1.3	1.6	0.7	1.3	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.5	1.9	2.7	2.7	1.5	1.6	1.6	0.7	0.9	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.6	2.9	2.7	2.6	1.4	1.6	1.6	0.7	0.9	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.9	0.8
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.6	2.3	1.7	1.3	0.7	0.3	0.6	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.1	1.2	0.9	1.3	1.2	1.4	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.8	2.5	1.2	1.1	1.6	1.3	1.9	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	24.5	2.9	1.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	3.2	4.4	3.4	2.1	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	53.1	5.0	2.2
PFV-PMGD-CARACOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.6	4.4	3.4	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	47.7	4.9	2.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	18.3	1.5	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	8.8	8.9	8.7	8.6	8.6	8.1	5.5	6.7	4.4	3.6	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	84.3	8.9	3.5
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	4.8	4.1	2.9	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	56.7	5.0	2.4
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	17.7	1.5	0.7
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.5	3.8	3.8	3.5	3.7	3.9	3.5	3.2	2.2	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	36.5	3.9	1.5
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.5	7.9	8.4	8.6	7.1	7.8	8.5	8.1	5.5	5.2	1.7	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	80.5	8.6	3.4
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	1.1	0.3	0.6	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.5	2.1	1.0	0.7	1.0	1.1	0.6	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.5	0.6
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.0	1.2	0.9	0.4	0.8	0.9	0.5	0.4	0.6	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	2.1	0.5
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	8.5	8.0	5.8	3.2	3.6	2.3	2.2	2.2	3.1	1.8	1.2	0.2	0.0	51.1	8.5	2.1
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	7.8	7.2	5.6	3.1	3.5	2.2	2.1	2.0	2.9	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	48.4	7.8	2.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.3	2.1	1.3	1.2	0.9	1.5	0.5	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.6	2.6	0.8
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.4	1.2	1.0	0.7	0.8	0.6	0.7	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	2.5	0.5
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.1	1.2	0.8	0.9	0.9	0.8	0.7	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	12.0	2.2	0.5
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	3.0	2.7	2.4	1.2	1.3	1.3	1.5	1.1	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	3.0	0.9
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.3	1.1	1.1	0.9	0.7	0.9	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.4	2.6	0.7
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.2	1.1	0.8	0.6	0.7	0.6	0.6	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.3	0.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.2	1.5	1.4	1.4	4.1	3.3	1.9	1.7	2.3	3.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	28.4	4.1	1.2
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.4	5.7	5.0	3.8	2.1	1.6	1.3	1.2	1.3	1.5	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	5.7	1.3
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.7	2.4	1.6	0.9	1.1	1.2	1.3	1.0	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.7	0.8
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.3	1.5	1.1	1.2	1.2	1.6	1.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.9	0.8
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.6	2.6	2.0	1.0	0.8	1.0	1.2	0.6	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.6	0.7
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.5	1.2	1.3	1.0	0.8	0.9	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.7	0.7
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.3	0.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.4	0.3	0.6	0.6	0.8	0.7	0.5	0.8	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	7.2	1.2	0.3
PFV-LUCESOLAR</																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.7	9.0	4.3	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.8	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	5.4	2.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.0	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.1	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.7	6.4	7.0	7.3	7.5	7.5	7.4	7.3	7.1	6.8	5.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	7.5	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.1	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.3	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.6	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.4	8.1	8.6	8.7	8.9	8.8	8.7	8.7	8.6	8.3	7.5	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	8.9	4.1
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	0.8	1.3	1.4	1.2	2.3	2.2	2.7	2.2	2.0	2.7	3.8	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.8	1.1
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.4	2.5	2.0	1.2	1.5	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.9	8.8	8.1	6.9	2.7	5.0	3.7	3.8	2.3	2.8	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	8.8	2.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	6.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.3	6.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	7.5	3.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	0.7	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.1	5.0	5.3	5.4	5.4	5.3	5.2	5.0	4.6	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	5.4	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	3.2	0.2
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.8	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	7.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	7.9	0.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.3	2.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	5.0	2.4
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.5	2.0	1.0	1.8	1.3	1.9	1.2	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.3	0.4	0.3	0.6	0.6	0.7	0.8	0.6	0.8	1.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.1	0.3
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	36.0	31.6	31.6	31.6	31.6	31.5	31.6	59.5	86.8	89.2	91.1	91.0	89.9	90.3	89.5	88.3	88.3	88.2	87.9	87.7	87.3	87.3	87.4	86.7	1701.8	91.1	70.9	
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.0	1.8	1.5	0.1	
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAVENTANAS_CAR	190.0	170.0	222.0	262.0	254.0	256.0	256.0	246.0	146.0	86.0	86.0	86.0	88.0	90.0	86.0	88.0	86.0	86.0	100.0	199.0	200.0	240.0	238.0	240.0	4001.0	262.0	166.7	
CAMPICHE_CAR	269.0	269.0	269.0	269.0	269.0	264.0	266.0	255.0	180.0	87.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	198.0	230.0	269.0	270.0	270.0	4399.0	270.0	183.3	
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	28.1	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	15.1	34.6	29.3	18.6	135.0	34.6	5.6	
ACONCAGUA_GOGEN	21.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	17.0	16.0	16.0	16.0	17.0	18.0	20.0	20.0	18.0	18.0	20.0	459.0	21.0	19.1	
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	
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	
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	
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	
ELTOTORAL_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	
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	
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	
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	
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	
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GN	109.0	110.0	103.0	106.0	99.0	112.0	112.0	107.0	93.0	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	90.0	100.0	103.0	98.0	101.0	104.0	1615.0	112.0	67.3	
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_GN	117.0	116.0	113.0	109.0	110.0	118.0	120.0	108.0	92.0	104.0	79.0	92.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	71.0	84.0	111.0	110.0	106.0	108.0	112.0	2018.0	120.0	84.1
NEHUENCO-1_GAS	325.0	325.0	325.0	326.0	327.0	327.0	327.0	313.0	316.0	316.0	272.0	253.0	253.0	266.0	286.0	292.0	294.0	255.0	305.0	313.0	315.0	317.0	319.0	320.0	7287.0	327.0	303.6	
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
NEHUENCO-2_GAS	377.0	379.0	353.0	364.0	377.0	379.0	379.0	364.0	313.0	298.0	313.0	302.0	323.0	262.0	350.0	353.0	341.0	300.0	310.0	352.0	379.0	378.0	377.0	380.0	8303.0	380.0	346.0	
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
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	
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	
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	
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GAS	356.1	355.7	355.3	354.7	354.4	353.4	353.5	304.6	227.5	281.9	256.8	252.7	246.4	267.5	293.2	295.6	278.5	251.7	229.1	263.0	310.3	312.3	321.5	342.0	7217.5	356.1	300.7	
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	
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GAS	365.6	236.7	206.3	215.8	226.5	354.4	364.1	290.9	246.4	276.8	261.1	242.7	234.5	277.8	341.4	341.5	329.4	211.6	202.9	293.4	369.6	360.3	358.2	358.0	6965.9	369.6	290.2	
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	
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	
LOSVENTOS_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	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	11.7	12.1	12.1	12.1	12.1	12.0	12.1	11.5	2.7	0.0	0.1	0.6	0.8	0.8	0.0	0.6	8.5	6.8	8.2	12.0	12.0	12.4	12.5	9.5	183.2	12.5	7.6	
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	
NUEVA RENCA_GN	326.0	326.0	324.0	327.0	328.0	327.0	331.0	0.0	0.0																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh	MWh
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	0.8	0.0	0.3	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	1.1	1.1	1.2	0.9	0.1	1.2	1.1	1.1	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	18.6	1.2	0.8
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.3	0.1	0.1	0.2	0.4	0.2	0.1	0.2	0.8	0.3	0.2	0.3	0.4	0.7	0.5	0.1	0.1	0.1	1.0	1.4	1.3	1.2	1.6	1.9	13.5	1.9	0.6
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36.2	36.6	39.3	38.3	37.4	36.2	34.9	39.9	37.3	36.0	40.1	32.9	35.2	35.8	35.4	38.9	40.1	42.2	41.2	40.9	40.5	39.4	39.1	40.8	914.6	42.2	38.1
LAJAEVE	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	6.0	5.0	5.0	4.0	3.0	4.0	3.0	3.0	4.0	5.0	5.0	6.0	5.0	3.0	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	119.0	6.0	5.0
MASISA_COGEN	7.6	7.8	8.0	8.1	8.0	7.8	7.8	7.6	7.7	7.0	7.4	6.4	5.6	5.9	7.0	7.8	7.7	6.8	5.7	5.8	6.7	7.6	5.4	2.7	165.9	8.1	6.9
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	30.9	28.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	51.5	13.3	0.0	147.4	51.5	6.1
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	51.6	13.4	0.0	86.6	51.6	3.6
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	55.0	55.5	55.0	54.5	55.3	55.3	55.2	54.2	53.2	53.7	55.1	51.7	49.5	52.7	51.0	50.1	49.9	53.1	54.1	51.8	52.7	54.0	49.5	52.0	1274.1	55.5	53.1
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	6.2	5.7	5.5	6.3	5.6	5.5	5.4	3.7	2.8	2.1	0.5	0.6	0.8	0.6	2.6	8.1	8.3	9.7	11.1	9.8	7.6	6.8	7.8	7.1	130.3	11.1	5.4
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	6.2	13.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	13.9	3.5	0.0	44.9	13.9	1.9
NEWEN_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
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	51.0	52.0	51.5	50.5	51.5	51.5	51.0	52.0	51.5	51.0	46.0	45.0	47.5	47.0	50.5	50.0	51.5	51.0	50.5	51.5	52.0	50.5	52.0	52.0	1210.5	52.0	50.4
ESCUADRON_COGEN	3.4	3.0	3.4	3.0	3.3	3.4	3.4	3.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	2.0	3.4	3.4	3.3	3.3	50.6	3.5	2.1
SANTAMARIA_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	14.0	34.0	151.0	155.0	181.0	212.0	225.0	227.0	1329.0	227.0	55.4	
CORONEL_GN	0.0	18.0	35.9	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	35.9	8.6	0.0	116.1	35.9	4.8
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	6.1	5.7	5.7	6.6	9.4	7.3	6.5	6.4	6.6	6.2	5.1	4.4	6.2	4.8	4.7	3.6	4.4	6.2	8.2	8.4	8.7	7.5	4.4	3.5	146.4	9.4	6.1
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	20.1	18.8	17.8	20.4	18.1	20.8	20.9	20.7	20.7	17.9	15.4	17.8	13.9	15.4	16.1	19.2	15.4	13.9	14.3	15.1	19.9	20.3	20.6	18.6	432.1	20.9	18.0
VALDIVIA_COGEN	2.5	3.6	4.6	4.7	5.5	4.0	4.4	5.5	4.9	5.7	5.8	5.0	5.6	5.3	5.0	5.7	5.3	5.8	5.8	5.8	5.4	5.9	13.1	19.5	144.3	19.5	6.0
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	18.1	1.3
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
22 de diciembre de 2022

22-12-2022											SSCC					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-			
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RALCO		-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL-A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
00:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0-STVL GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL D a GNL E	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2022114036	AES ANDES	-	
00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022114057	AES ANDES	-	
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	0	LF	-	CF	-	OT	-	-	-	IL 2022002328	SANTA FE	-	PC
00:04	-	COLBUN	COLBUN vsien	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:21	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:21	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	ENGIE	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:21	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
00:21	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
00:29	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:41	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL B	-	N	DLC	PS	-	OM	FS la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	
00:48	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL B	-	N	DLC	PS	-	OM	FS la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	
01:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	
01:04	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT
01:04	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
01:04	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
01:04	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
01:04	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
01:04	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
01:04	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
01:11	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
01:15	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	
01:16	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
01:16	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
01:16	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	
01:16	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	
01:16	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
01:20	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
01:20	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC
01:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
01:27	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	
01:29	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
01:31	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	
01:33	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
01:44	-	COLBUN-2	COLBUN vsien	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
02:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
02:09	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
02:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
02:25	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
02:26	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
02:26	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
02:26	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
02:26	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
02:29	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
02:31	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
02:32	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
02:37	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
02:38	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
02:41	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2022113828	-	-	-	AES ANDES	-	PC
02:57	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2022114057 e IL 2022002327 y 2022002291	-	-	-	AES ANDES	-	PC
02:59	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
03:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
03:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
03:05	-	NEWEN	NEWEN GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
03:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
03:07	-	CORONEL	CORONEL GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
04:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
04:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
04:07	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	PC
04:07	-	COLBUN-1	COLBUN vsien	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
04:09	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
04:32	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:32	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:32	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:40	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:42	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2022113023	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	PC
04:42	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2022113022	-	-	-	RNE	-	PC
04:43	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:46	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:48	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:48	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:48	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
04:56	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SD 2022114036	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2022111766	-	-	-	ENGIE	-	PC
05:21	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
05:50	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
06:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
06:33	-	CPRES-1	CPRES-1 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:33	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:33	-	CPRES-3	CPRES-3 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:34	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0-STVL GNL E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
06:37	-	CPRES-2	CPRES-2 vsuri loma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
06:41	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
06:46	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:54	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC

22-12-2022											SECC					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapocón	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:22	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:22	-	COCHABE-CH2	COCHABE-CH2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:22	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
07:22	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:23	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:23	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
07:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:25	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	RO	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	SANTA FE	-	MT
07:28	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLISA	-	MT
07:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN L	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:34	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 V Viñares-Chachabun	-	-	-	CDC	-	-
07:36	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:36	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:36	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:36	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
07:36	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:43	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
07:43	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
07:48	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	MACHICURA-1	COLBUN vsien	DP	-	-	FS	-	RE	-	-	-	SD 2022110160	COLBUN	-	-
08:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:15	-	MACHICURA-1	COLBUN vsien	26	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:20	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:24	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:25	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:28	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
08:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
08:40	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
08:40	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:40	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022113588	STS	-	MT
08:40	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:40	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:40	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
08:40	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
08:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:40	-	ENAPRIORIO COGEN	ENAPRIORIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
08:40	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
08:40	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:45	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	200	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si puede bajar	AES ANDES	-	MT
08:45	-	PPV-DOÑEMCO	PPV-DOÑEMCO	0	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si puede bajar	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	0	DF	-	FS	-	SDCF	Cambio de Válvula de la Matriz de captación de Combustible (Biogás) por anomalía	-	-	Si 2022108085	ENGE RENOVABLE	-	-
09:11	-	PPV-COYA	PPV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SDCF 2022115177	KDM	-	MT
09:11	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si 2022108085	ENGE RENOVABLE	-	-
09:16	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
09:16	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	Si 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Reparación de falla a caldera de sodar	-	-	SDCF 2022115195	ARAUCO	-	-
09:30	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
09:30	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
09:30	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	ENAPRIORIO COGEN	ENAPRIORIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
09:30	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
09:30	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	SANTA FE	-	PC
09:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022113588	STS	-	MT
09:30	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
09:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	-
09:30	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TVL GN A	PC	LF	LC	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ENEL GENERACION	-	-
09:35	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TVL GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	PC
09:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
09:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
09:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN L	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
09:56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:59	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
09:59	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:59	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:59	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENERGIA LUAMA	-	-
09:59	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:59	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:04	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN L	250	RO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
10:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVL GN L	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
10:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
10:12	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:12	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TVL GN A	260	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
10:39	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
10:39	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
10:39	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
10:39	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
10:39	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
10:39	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
10																

22-12-2022											SSCC					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:08	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cts Transformador 220/110 KV Calama	-	-	-	ENEL ENERGIA	-	-
15:08	-	PFV-UYTA	PFV-UYTA	51	N	-	CI	-	OM	SSCC de CTF-1. Prorrata por Cts Transformador 220/110 KV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2022004590	COLBUN	-	-
15:30	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OM	Pruebas rutinarias de inyección de energía a plena carga para verificación del correcto funcionamiento de los cruces	-	-	SI 2022113709	PRIME ENERGIA	-	-
15:50	-	COLBUN-2	COLBUN_v8rn	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
16:00	-	COLBUN-2	COLBUN_v8rn	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
16:00	-	COLBUN-1	COLBUN_v8rn	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
16:04	-	CDC	-	-750	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV por mayor disponibilidad de recurso eléctrico.	-	-	-	CDC	-	-
16:04	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:04	-	PE-LOSQUIBUROS	PE-LOSQUIBUROS	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:04	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	166	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	COLBUN	-	-
16:04	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-FINISTERRAI	PFV-FINISTERRAI	133	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:04	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
16:04	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE	-	-
16:04	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
16:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:04	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:04	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:04	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:04	-	PFV-TAMAYTA	PFV-TAMAYTA	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:04	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	127	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	111	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-SARCO	PE-SARCO	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	144	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-NUEVOSQUILAUA	PFV-NUEVOSQUILAUA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PFV-SANPEÑO	PFV-SANPEÑO	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:04	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	143	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	LAP	-	-
16:04	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:04	-	PFV-ROSCONIDDO	PFV-ROSCONIDDO	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:04	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:04	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 KV	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:06	-	COLBUN-1	COLBUN_v8rn	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
16:25	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2022113709	-	-	SI 2022113709	PRIME ENERGIA	-	-
16:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	-	DLC	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	DN	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:51	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	-	LC	-	PMT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:59	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	-	LC	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	0	PO	-	FS	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:02	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0 STL1 GNL E	-	DRO	-	DLC	-	PP	-	-	-	KDM	ENEL GENERACION	-	MT
17:04	-	NUIEVARENCA	NUIEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	-	LC	-	MT	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
17:04	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	RO	-	LC	-	MT	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
17:04	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL A	PC	N	-	LC	-	MT	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:04	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GNL A	PC	RO	-	LC	-	MT	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
17:04	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	RO	-	LC	-	MT	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
17:04	-	NUIEVALDEA	NUIEVALDEA BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:04	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
17:04	-	UCANTEN	UCANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:04	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
17:04	-	NUIEVALDEA	NUIEVALDEA BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:04	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
17:04	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC
17:04	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
17:04	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
17:04	-	MASSA	MASSA COGEN	PC	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002152 - SDCC 2022113588	STS	-	-
17:04	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	MASSA	-	PC
17:04	-	ESCUADORON	ESCUADORON COGEN	PC	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002025	ESCUADORON	-	-
17:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	SIF	-	-	IL 202200243-F 2022004535	MASSA	-	-
17:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DN	-	DLC	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:35	-	CEMENTOSBIOBIO	CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	IL2022000698 - SI 2022111527	STS	-	-
17:39	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	PO	-	EP	-	PCP	LF	-	-	IL 2022002297	CRELL	-	-
17:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
17:52	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	-	LC	-	PMT	-	-	-	-	ENEL GENER		

22-12-2022											SSCC					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:08	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Transformador de 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC	-	-
19:11	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLE	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:13	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002316	COLBUN	-	-
19:13	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-
19:15	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVBABLE	-	-
19:15	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SIF	-	-	-	IL 2022002143 - F 2022004535	AES ANDES	-	-
19:20	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	-	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
19:20	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:20	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:20	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:20	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
19:20	-	UCANTEN	UCANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	ENAPIBIOBIO COGEN	ENAPIBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
19:20	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:20	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC
19:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:20	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SDOCF 2022113588	STS	-	-
19:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
19:20	-	SANISRO-1	SANISRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002025	ENEL GENERACION	-	MT
19:20	-	SANISRO-2	SANISRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
19:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	COLBUN	-	MT
19:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	NUUEVAARENCA	NUUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1 GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2 GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002048	RNE	-	MT
19:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:21	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0TV1 GN E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2021002793 - 2022002148	ENEL GENERACION	-	PC
19:28	-	COLMITO	COLMITO GN A	15	DF	DLC	FS	PCP	SIF	Falla de Control actuadores Turbina	-	-	IL 2022002152	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0TV1 GN E	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	COLBUN	-	-
19:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:43	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:45	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:50	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:50	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
19:50	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:52	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:55	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linases-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
19:55	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:58	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:58	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:58	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:58	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	ENGIE	-	-
19:58	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:58	-	NORGENDER-NT01	NORGENDER-NT01 CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:01	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:01	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:15	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:15	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:15	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:17	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:24	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:24	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:27	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
20:27	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:28	-	COLMITO	COLMITO GN A	35	PO	DLC	EP	PCP	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	CARDONES	-	-
20:29	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:30	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:33	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:45	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:49	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
20:53	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:08	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
21:26	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:28	-	COLMITO	COLMITO GN A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:42	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	PO	-	EP	-	SDCF	Cancela IF 2022004712	-	-	-	ARAUCO	-	PC
21:44	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	COLBUN	-	-
21:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IF 2022004690	ENGIE	-	-
21:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:55	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
22:05	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
22:11	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:11	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:11	-	NEWEN	NEWEN GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:11	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
22:11	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:11	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	

22-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
22:16	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
22:16	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT	
22:16	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT	
22:16	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:16	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT	
22:16	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
22:16	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
22:20	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
22:20	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
22:22	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
22:26	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022114215	AES ANDES	-	-	
22:26	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 202211216	AES ANDES	-	-	
22:26	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - SI 2022113024	RNE	-	-	
22:29	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT	
22:44	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IF 2022004690	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	PC	
22:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
22:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Fuera de servicio la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-	
23:01	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022113024	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT	
23:05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-	
23:48	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Jueves 22 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	62.8	25.0	-60.18 %	PMG
BESS Angamos	-	8.1	GNP		PMG PFV Antay	74.6	73.4	-1.62 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.19 %		PMG PFV Castilla	0.0	24.7	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	81.6	83.8	+2.63 %	PMG
CSP Cerro Dominador	2161.5	1701.8	-21.27 %		PMG PFV Del Desierto	87.7	87.7	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	940.4	+8.84 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.4	-39.05 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	216.5	-9.78 %	P	PMG PFV Machicura	59.5	36.5	-38.61 %	PMG
HE Angostura	1827.1	2136.0	+16.90 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3523.0	3453.2	-1.98 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3535.8	3282.0	-7.18 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.9	+7.26 %	PMG
HE Cipreses	707.8	360.7	-49.04 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	97.9	84.9	-13.25 %	PMG
HE Colbún	2291.5	2098.0	-8.44 %		PMG PFV SDGx01	6.8	6.8	-	PMG
HE El Toro	4581.5	4556.7	-0.54 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	77.2	78.6	+1.83 %	PMG
HE Machicura	576.0	601.0	+4.34 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	74.5	-	PMG, P
HE Pangué	2128.1	3188.5	+49.83 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3343.4	2929.3	-12.39 %		PMG TER CMPC Tissue	-	9.9	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	515.7	+2.32 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	4790.2	5023.0	+4.86 %	RO	PMG TER Celco	112.4	18.2	-83.80 %	PMG
HE Rapel	0.0	19.9	GNP		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	740.0	728.7	-1.53 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2123.7	2671.1	+25.77 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	745.1	858.3	+15.19 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	506.4	492.8	-2.68 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	1083.0	1010.8	-6.67 %	RO	PMG TER Licantén	152.6	79.6	-47.81 %	PMG
HP Capullo	202.4	147.6	-27.08 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	430.0	+37.82 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	436.0	-0.73 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2283.6	2407.2	+5.41 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	134.5	126.5	-5.95 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	129.6	9.4	-92.75 %	DF	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romería	-	0.0	-	
HP Cumbres	264.0	242.1	-8.31 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	936.5	396.1	-57.71 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	342.2	+1.85 %		TER Angamos-ANG1	4513.7	4500.6	-0.29 %	
HP El Paso	741.2	655.0	-11.63 %		TER Angamos-ANG2	4582.9	4531.3	-1.13 %	
HP El Pinar	0.0	14.9	GNP	P	TER Antihue	90.0	30.2	-66.50 %	
HP Florida II	121.0	158.2	+30.74 %		TER Arauco	120.0	146.4	+22.03 %	LF
HP Guayacán	196.9	206.8	+5.00 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	691.2	+11.48 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	896.8	683.3	-23.81 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	442.4	-3.83 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2540.0	2453.6	-3.40 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2943.4	+2.84 %	RO
HP La Mina	107.7	24.5	-77.25 %	
HP Laja I	0.0	24.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	177.6	+6.05 %	
HP Lircay	432.0	414.0	-4.17 %	
HP Loma Alta	404.3	144.4	-64.29 %	
HP Los Hierros	100.0	109.9	+9.86 %	
HP Los Hierros II	12.0	10.0	-17.08 %	
HP Los Molles	43.4	37.4	-13.86 %	
HP Los Quilos	732.0	709.2	-3.11 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	40.8	+13.19 %	
HP Mampil	305.3	281.6	-7.78 %	
HP Mocho	216.0	192.9	-10.69 %	
HP Palmucho	684.9	709.0	+3.52 %	
HP Peuchen	525.0	350.7	-33.21 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	355.0	352.8	-0.62 %	
HP Puntilla	387.7	391.9	+1.08 %	
HP Queltehues	664.1	661.7	-0.36 %	RO
HP Quilleco	729.5	658.0	-9.80 %	
HP Río Colorado	168.0	158.6	-5.60 %	
HP Río Picoiquen	60.0	50.2	-16.33 %	
HP Rucatayo	566.0	529.6	-6.43 %	
HP Rucue	1697.8	1580.0	-6.94 %	
HP San Andres	954.3	933.4	-2.19 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1425.5	-21.85 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	246.7	+2.77 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	475.3	371.3	-21.89 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	878.3	1172.9	+33.54 %	
PE Cabo Leones 1	1734.0	1880.6	+8.45 %	
PE Cabo Leones 2	2260.5	1713.3	-24.21 %	
PE Cabo Leones 3	2298.1	2221.9	-3.31 %	
PE Calama	624.9	837.8	+34.07 %	
PE Campo Lindo	0.0	0.0	-	
PE Canela	144.7	172.2	+19.01 %	
PE Canela 2	587.0	711.5	+21.22 %	LF
PE Cerro Tigre	1199.8	1271.2	+5.95 %	
PE Cuel	165.1	92.7	-43.87 %	LF
PE El Arrayán	1589.2	1925.3	+21.15 %	
PE El Maitén	55.2	42.7	-22.71 %	
PE La Estrella	260.2	347.9	+33.72 %	
PE La Flor	173.6	94.6	-45.50 %	
PE Lebu	53.3	22.5	-57.91 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1422.7	1888.9	+32.77 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	156.0	31.1	-80.04 %	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	513.1	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	561.0	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3908.6	4399.0	+12.55 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	400.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	554.8	628.0	+13.19 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	211.4	130.3	-38.39 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4283.0	3921.8	-8.43 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1210.5	+146.04 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	135.0	GNP	LF
TER Combarbala	8.8	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	116.1	GNP	
TER Degañ	36.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	14.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	383.5	356.3	-7.09 %	RO
TER Escuadrón	108.0	50.3	-53.43 %	
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	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	213.5	251.7	+17.90 %		TER Guacolda 4	2052.0	2069.2	+0.84 %	RO
PE Los Buenos Aires	142.1	101.2	-28.82 %		TER Guacolda 5	2388.5	2192.7	-8.20 %	
PE Los Cururos	1306.1	1451.8	+11.15 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	476.3	564.1	+18.43 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	780.3	757.1	-2.98 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	809.5	719.4	-11.14 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	283.6	245.0	-13.61 %	LF	TER IEM	5619.7	5478.1	-2.52 %	
PE Monte Redondo	385.4	817.1	+112.04 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	186.0	131.0	-29.59 %		TER Kelar Diésel	0.0	95.1	GNP	
PE Puelche Sur	874.1	211.8	-75.77 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	23.7	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	554.4	716.2	+29.18 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	119.0	-50.41 %	
PE Punta Sierra	1211.4	1803.6	+48.89 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	526.7	329.4	-37.46 %		TER Lautaro II	522.0	432.1	-17.22 %	
PE Renaico II	62.0	100.8	+62.68 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	904.8	880.7	-2.67 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	183.2	-45.48 %	
PE San Juan	2866.0	2414.5	-15.75 %		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	542.1	621.2	+14.58 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1947.7	1987.7	+2.05 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	741.9	603.7	-18.63 %		TER Los Vientos	412.0	0.0	-100.00 %	MM
PE Talinay Oriente	1106.6	1626.1	+46.95 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	909.4	1180.0	+29.76 %		TER Masisa	184.0	165.9	-9.85 %	LF
PE Taltal	352.6	193.0	-45.25 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	649.3	469.4	-27.71 %		TER Mejillones-CTH	2901.8	2716.0	-6.40 %	
PE Tolpan Sur	498.4	284.2	-42.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	430.3	599.9	+39.41 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	46.8	24.0	-48.72 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	414.7	446.3	+7.62 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	98.2	GNP	
PFV Almeyda	561.1	495.7	-11.66 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	196.0	200.0	+2.03 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	356.3	378.2	+6.16 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1438.3	1523.9	+5.95 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	327.7	433.6	+32.31 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1306.8	1298.4	-0.64 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1778.1	1602.0	-9.91 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7125.2	7287.0	+2.27 %	
PFV Capricornio	206.5	608.8	+194.80 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1001.5	858.7	-14.26 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	1002.5	1017.7	+1.52 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8197.1	8303.0	+1.29 %	
PFV Chañares	299.8	323.8	+7.99 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	694.7	1146.1	+64.98 %		TER Newen GNL	0.0	44.9	GNP	
PFV Coya	1750.4	964.6	-44.89 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	248.4	217.5	-12.43 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2291.0	1944.6	-15.12 %		TER Norgener-NT01	2305.5	2220.8	-3.67 %	
PFV Domeyko	1074.7	1582.0	+47.20 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	226.9	240.3	+5.90 %		TER Nueva Aldea	1224.0	928.1	-24.17 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	6.4	14.6	+128.12 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1023.0	1087.6	+6.32 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1581.0	1580.3	-0.04 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1558.7	1766.8	+13.35 %		TER Nueva Renca GNL	5227.3	3009.0	(*) -42.44 %	
PFV Granja Solar	791.5	1105.1	+39.62 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1982.9	4080.0	(*) +105.76 %	
PFV Guanchoi	1162.5	120.0	-89.68 %	P	TER Nueva Ventanas	4263.7	4001.0	-6.16 %	LF
PFV Huatacondo	624.7	733.3	+17.39 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	320.2	541.6	+69.13 %		TER PAS Mejillones	528.0	527.2	-0.15 %	
PFV Javiera	598.9	0.0	-100.00 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	169.9	174.4	+2.68 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.1	145.7	-14.31 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	822.5	867.8	+5.51 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.8	+21.29 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	510.2	505.7	-0.88 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1648.3	1615.0	-2.02 %	RO
PFV Lalackama II	169.1	163.0	-3.59 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	925.1	941.1	+1.73 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	346.5	328.8	-5.10 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	2020.2	2018.0	-0.11 %	
PFV Los Tilos	39.6	40.1	+1.09 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	901.8	1349.8	+49.68 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2165.8	2209.1	+2.00 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	603.9	586.1	-2.94 %		TER San Isidro I Gas Arg	7669.6	7217.5	-5.89 %	
PFV Nuevo Quillagua	923.7	980.0	+6.09 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	29.7	58.6	+97.31 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	679.4	733.6	+7.98 %		TER San Isidro II Gas Arg	5213.9	6965.9	(*) +33.60 %	
PFV Pampa Tigre	868.3	599.4	-30.97 %		TER San Javier 1	138.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.3	67.8	-14.56 %		TER San Javier 2	138.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	158.6	151.5	-4.45 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	989.6	1102.4	+11.40 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1652.4	1564.0	-5.35 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	681.9	476.4	-30.13 %		TER Santa Fe	1562.4	1274.1	-18.45 %	
PFV San Andres	332.5	396.0	+19.09 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1006.0	1026.4	+2.02 %		TER Santa Marta	360.2	127.3	-64.66 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	0.0	1329.0	(*)GNP	LF
PFV Santiago	698.0	687.6	-1.49 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1135.0	1058.1	-6.78 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	149.3	836.6	+460.33 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2261.6	1154.3	-48.96 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	921.7	1108.5	+20.27 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Uribe Solar	53.0	26.0	-51.03 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	438.0	417.3	-4.73 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	59.2	1139.3	+1825.47 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	309.9	204.4	-34.05 %	P	TER Teno Gas GLP	236.5	306.8	+29.72 %	
PMG HP Aillin	72.6	40.4	-44.42 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.4	20.2	+3.88 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	11.4	13.8	+21.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	149.6	+15.08 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	91.2	95.2	+4.41 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.57 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	21.6	15.9	-26.25 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	682.3	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	4.4	1.0	-77.17 %	LF, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	13.4	+31.37 %	PMG
PMG HP Llauquereo	2.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	76.1	77.0	+1.13 %	PMG
PMG HP MC2	19.0	20.4	+7.30 %	PMG
PMG HP MC3	-	20.0	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.5	-5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.7	58.1	+0.67 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.6	145.2	+1.83 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	40.1	-23.01 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	145.4	113.9	-21.66 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.3	-0.04 %	PMG
PMG HP Renaico	74.7	97.7	+30.82 %	PMG
PMG HP Río Huasco	29.8	23.7	-20.59 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	89.6	-6.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	144.3	GNP	
TER Ventanas II	0.0	24.0	GNP	LF, DF
TER Viñales	516.0	476.6	-7.64 %	
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	147.4	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	86.6	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	225817.1	227317.6	+0.66 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.0	57.4	-2.70 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	21.8	-2.43 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.8	97.9	-1.84 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	24.1	23.8	-1.26 %
PMGD HP Cavanha	0.0	45.2	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	48.3	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	12.9	124.6	+868.33 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.7	-0.68 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	63.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	60.4	-
PMGD HP Dongo	11.3	81.4	+620.31 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	8.2	9.4	+14.86 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	20.6	-9.47 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	49.9	52.0	+4.23 %
PMGD HP El Colorado	11.3	15.5	+37.22 %
PMGD HP El Diuto	61.7	63.9	+3.48 %
PMGD HP El Galpón	15.0	14.1	-5.77 %
PMGD HP El Llano	0.0	4.0	-
PMGD HP El Manzano	64.9	67.8	+4.51 %
PMGD HP El Mirador	0.0	8.7	-
PMGD HP El Toro N°2	22.2	22.3	+0.45 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.8	24.1	+35.97 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.5	16.6	+7.05 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.2	4.5	+8.96 %
PMGD HP La Compañía II	36.1	36.1	-0.13 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.9	2.0	+109.15 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	10.8	-12.56 %
PMGD HP Las Flores	0.0	24.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.3	124.3	-0.79 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	42.0	23.7	-43.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	66.9	+1.19 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.1	19.1	-0.24 %
PMGD PFV Lockma	-	33.0	-
PMGD PFV Loica	31.6	23.0	-26.99 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.6	14.7	+0.44 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorrones	25.0	26.2	+4.81 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	22.1	22.1	+0.13 %
PMGD PFV Los Libertadores	64.2	61.2	-4.69 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.8	28.9	-6.24 %
PMGD PFV Los Molinos	105.8	106.9	+1.04 %
PMGD PFV Los Paltos	27.1	27.3	+0.64 %
PMGD PFV Los Patos	29.4	25.2	-14.18 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.6	-1.09 %
PMGD PFV Los Puquios	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	23.0	22.9	-0.22 %
PMGD PFV Los Tordos	57.3	49.7	-13.32 %
PMGD PFV Luce Solar	28.4	28.3	-0.36 %
PMGD PFV Luders	24.6	33.1	+34.35 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	34.3	+0.96 %
PMGD PFV Luna	21.5	21.1	-1.76 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.0	21.0	-0.10 %
PMGD PFV Malaquita II	99.1	102.7	+3.69 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.1	-0.39 %
PMGD PFV Manao	30.8	31.1	+0.86 %
PMGD PFV Mandinga	0.1	0.1	+1.67 %
PMGD PFV Marambio	26.3	26.1	-0.57 %
PMGD PFV Marchigue II	78.1	86.5	+10.69 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.6	25.4	+23.42 %
PMGD PFV Marin	29.3	28.5	-2.65 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.8	+0.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.8	31.5	-48.22 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.6	19.3	-1.54 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.8	18.3	-2.64 %
PMGD PFV Milán A	23.8	22.2	-6.83 %
PMGD PFV Mitchi	25.7	25.0	-2.50 %
PMGD PFV Montt	30.0	31.7	+5.75 %
PMGD PFV Mostazal	93.7	94.6	+0.95 %
PMGD PFV Moya	71.9	28.4	-60.52 %
PMGD PFV Mutupín	83.6	33.7	-59.75 %
PMGD PFV Nahuén	95.0	96.4	+1.46 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.4	28.1	-0.86 %
PMGD PFV Nihue	32.0	31.7	-0.85 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	15.6	-19.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.4	0.3	-85.98 %
PMGD HP Los Portones	31.3	29.9	-4.38 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.9	-
PMGD HP Maisán	4.4	0.0	-99.14 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	58.9	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	47.7	48.9	+2.65 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	2.8	-18.32 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	7.7	6.1	-21.05 %
PMGD HP Palmar	84.0	67.7	-19.42 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	6.0	+55.81 %
PMGD HP Pichilonco	3.6	4.0	+9.81 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.0	29.4	+13.00 %
PMGD HP Purísima	10.1	9.8	-2.48 %
PMGD HP Quillaileo	9.7	9.1	-7.04 %
PMGD HP Reca	7.5	8.4	+12.29 %
PMGD HP Roblería	37.3	33.5	-10.16 %
PMGD HP Río Mulchén	5.2	6.0	+14.61 %
PMGD HP Río Trueno	19.0	21.5	+12.95 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.1	10.7	+16.76 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.3	-0.79 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	13.9	+7.91 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	7.5	+26.37 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.7	+1.10 %
PMGD PE El Arrebol	78.6	62.4	-20.51 %
PMGD PE El Nogal	44.4	50.6	+13.81 %
PMGD PE Huajache	34.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	45.7	89.9	+96.79 %
PMGD PE Lebu III	30.0	9.0	-70.08 %
PMGD PE Raki	51.4	75.9	+47.64 %
PMGD PE Ucuquer	32.0	42.5	+32.80 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.6	20.6	-16.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	74.6	-
PMGD PFV Alhué	48.8	48.5	-0.48 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	21.2	+0.23 %
PMGD PFV Alto Solar	16.3	17.1	+4.52 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	13.5	+3.34 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.9	41.1	+0.54 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.4	29.6	+26.32 %
PMGD PFV Anakena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Antonia	28.7	28.6	-0.53 %
PMGD PFV Argomedo	61.7	77.6	+25.86 %
PMGD PFV Ariztía	26.7	25.0	-6.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.5	34.6	+17.12 %
PMGD PFV Olivillo	90.6	89.9	-0.80 %
PMGD PFV Orion	28.8	16.4	-42.95 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	80.0	86.1	+7.62 %
PMGD PFV PAS1	78.6	94.2	+19.78 %
PMGD PFV Pachira	101.4	84.3	-16.84 %
PMGD PFV Paine	79.8	101.2	+26.88 %
PMGD PFV Palto Sunlight	85.0	81.5	-4.09 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.7	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	48.4	-15.26 %
PMGD PFV Panquehue II	33.5	37.7	+12.53 %
PMGD PFV Paraguay	67.7	61.2	-9.67 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.7	22.8	-20.79 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	106.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	14.3	22.3	+56.10 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.4	22.8	-19.79 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.7	44.8	-20.95 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.9	35.2	-60.42 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.4	64.4	+0.06 %
PMGD PFV Pastrán	103.3	103.8	+0.44 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	29.1	17.4	-40.12 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	96.4	+198.64 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	0.9	-71.36 %
PMGD PFV Pepa	92.5	98.6	+6.58 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	21.1	18.9	-10.62 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	67.3	72.3	+7.43 %
PMGD PFV Pilpilen	30.0	29.7	-1.09 %
PMGD PFV Piquero	100.5	98.9	-1.65 %
PMGD PFV Pirque	27.2	27.0	-0.55 %
PMGD PFV Pitotoy	8.4	8.3	-0.72 %
PMGD PFV Pitra	30.3	29.7	-1.95 %
PMGD PFV Placilla	97.1	83.1	-14.34 %
PMGD PFV Playerito	31.2	20.1	-35.67 %
PMGD PFV Playero	28.2	19.1	-32.33 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	25.5	25.8	+1.32 %
PMGD PFV Portezuelo	26.0	27.0	+3.82 %
PMGD PFV Pretty Field	25.6	31.6	+23.20 %
PMGD PFV Puelche	23.2	7.2	-68.94 %
PMGD PFV Puente Solar	24.4	25.4	+3.92 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	25.9	-1.78 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	21.3	-0.58 %
PMGD PFV Queltehue	28.8	28.6	-0.58 %
PMGD PFV Quetena	92.0	90.8	-1.33 %
PMGD PFV Quillay	27.0	26.7	-1.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.7	17.1	-3.20 %
PMGD PFV Astillas	100.2	99.9	-0.29 %
PMGD PFV Avel Solar	-	26.5	-
PMGD PFV Aviles	72.7	72.8	+0.18 %
PMGD PFV Bellavista	82.3	73.0	-11.29 %
PMGD PFV Bellavista	21.9	10.1	-53.96 %
PMGD PFV Berrueco	91.7	51.1	-44.31 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.6	21.2	+27.84 %
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	97.5	-
PMGD PFV Cabilsol	25.3	20.5	-18.81 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	101.2	98.2	-2.92 %
PMGD PFV Caimi	0.3	0.9	+221.91 %
PMGD PFV Calama	104.2	101.2	-2.85 %
PMGD PFV Calle Larga	30.1	30.0	-0.59 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.6	28.0	+1.19 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	28.3	+0.02 %
PMGD PFV Canesa	20.3	31.4	+54.70 %
PMGD PFV Cantera	21.8	18.0	-17.69 %
PMGD PFV Cantillana	88.3	41.5	-53.03 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.6	71.1	+0.82 %
PMGD PFV Casuto	24.3	20.2	-16.87 %
PMGD PFV Catemu	19.4	19.4	-0.20 %
PMGD PFV Catán	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.4	100.5	+0.02 %
PMGD PFV Chalinga	26.4	29.4	+11.15 %
PMGD PFV Chancon	24.2	25.6	+5.83 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.1	21.3	+11.73 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.6	20.9	+6.61 %
PMGD PFV Cipres	65.2	53.1	-18.51 %
PMGD PFV Citrino	22.0	22.6	+2.84 %
PMGD PFV Ckilir	-	85.8	-
PMGD PFV Cocharcas	27.2	15.5	-43.06 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	28.1	+0.24 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.4	25.3	-3.98 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	75.1	28.7	-61.83 %
PMGD PFV Covadonga	95.5	82.5	-13.62 %
PMGD PFV Crucero	26.5	26.8	+1.04 %
PMGD PFV Cruz	32.5	32.3	-0.76 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	29.6	+7.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.5	15.5	-24.44 %
PMGD PFV Dadinco	29.9	17.2	-42.74 %
PMGD PFV Darlin	88.3	93.1	+5.46 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.5	87.1	-2.67 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.1	27.1	+0.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	99.3	29.8	-69.99 %
PMGD PFV Quinta	25.9	27.4	+5.78 %
PMGD PFV RDCL SAN	0.0	14.6	-
PMGD PFV RLA	26.7	28.1	+5.37 %
PMGD PFV Ranguil	29.1	13.4	-54.06 %
PMGD PFV Rauquen	97.0	85.4	-12.01 %
PMGD PFV Recoleta	68.2	69.1	+1.25 %
PMGD PFV Rexner	26.2	26.4	+0.65 %
PMGD PFV Rinconada	90.3	90.1	-0.21 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	55.6	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.3	33.3	-0.05 %
PMGD PFV Rodeo	24.8	24.7	-0.34 %
PMGD PFV Rovián	77.4	76.7	-0.86 %
PMGD PFV SDSI	23.9	7.2	-69.81 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.4	28.2	-0.84 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	66.1	57.5	-13.08 %
PMGD PFV San Camilo	28.2	24.7	-12.18 %
PMGD PFV San Carlos	23.8	23.5	-1.44 %
PMGD PFV San Emilio I	28.2	19.9	-29.46 %
PMGD PFV San Francisco	31.3	30.5	-2.62 %
PMGD PFV San Isidro	24.8	22.2	-10.70 %
PMGD PFV San José II	33.0	22.5	-31.86 %
PMGD PFV San Pedro	20.9	21.9	+4.78 %
PMGD PFV San Ramiro	80.5	81.8	+1.64 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.8	27.3	-1.94 %
PMGD PFV Santa Amélia	33.9	34.1	+0.54 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.9	29.6	-1.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.8	13.1	+21.02 %
PMGD PFV Santa Clara	25.4	9.1	-64.30 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	21.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	84.0	83.9	-0.15 %
PMGD PFV Santa Ester	28.5	18.8	-34.27 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.9	42.3	+0.92 %
PMGD PFV Santa Inés	29.9	30.3	+1.60 %
PMGD PFV Santa Julia	25.3	34.1	+34.62 %
PMGD PFV Santa Laura	23.1	25.3	+9.44 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.0	19.6	-30.06 %
PMGD PFV Santa Margarita	30.0	29.9	-0.22 %
PMGD PFV Santa Rita	29.8	18.6	-37.57 %
PMGD PFV Santuario	29.4	32.3	+9.80 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.0	17.7	-29.12 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	71.4	72.8	+1.89 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.0	21.1	+0.43 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	88.3	65.5	-25.84 %
PMGD PFV Talhuén	30.7	35.5	+15.57 %
PMGD PFV Tamarugo	26.0	3.9	-84.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	55.4	-
PMGD PFV Don Eugenio	25.9	24.3	-6.03 %
PMGD PFV Don Jorge	30.3	35.1	+15.67 %
PMGD PFV Don Mariano	24.7	27.2	+10.50 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	68.2	83.0	+21.77 %
PMGD PFV Duqueco Solar	81.3	87.2	+7.19 %
PMGD PFV Eclipse	45.5	47.3	+3.98 %
PMGD PFV El Boco	32.1	64.9	+102.15 %
PMGD PFV El Castaño	80.7	80.1	-0.77 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	9.2	-26.41 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	8.5	-32.26 %
PMGD PFV El Chincol	32.9	24.5	-25.55 %
PMGD PFV El Chucao	28.3	18.4	-34.85 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	12.4	-0.92 %
PMGD PFV El Divisadero	21.9	22.1	+0.95 %
PMGD PFV El Estero	14.0	10.0	-28.28 %
PMGD PFV El Flamenco	95.5	80.6	-15.68 %
PMGD PFV El Huaso	23.3	20.9	-10.32 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.3	-
PMGD PFV El Laurel	69.2	68.5	-0.95 %
PMGD PFV El Litre	91.9	93.8	+2.11 %
PMGD PFV El Monte	28.4	28.2	-0.85 %
PMGD PFV El Picurio	28.9	31.4	+8.72 %
PMGD PFV El Pilpen	31.3	21.2	-32.30 %
PMGD PFV El Pitio	25.2	23.7	-6.11 %
PMGD PFV El Piuquen	30.7	13.1	-57.21 %
PMGD PFV El Queltehue	33.4	20.9	-37.31 %
PMGD PFV El Quemado	29.8	31.6	+5.93 %
PMGD PFV El Queule	49.0	48.8	-0.45 %
PMGD PFV El Resplandor	25.2	9.4	-62.88 %
PMGD PFV El Roble	29.9	95.2	+218.46 %
PMGD PFV El Romeral	76.4	57.0	-25.37 %
PMGD PFV El Salitral	32.6	32.9	+0.99 %
PMGD PFV El Sauce	29.9	31.2	+4.41 %
PMGD PFV El Sharon	29.9	27.5	-8.23 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	7.2	-24.47 %
PMGD PFV El Zorzal	30.2	24.2	-19.70 %
PMGD PFV Encino	-	18.3	-
PMGD PFV Encon	85.4	84.7	-0.79 %
PMGD PFV Erinome	27.7	21.9	-20.90 %
PMGD PFV Escorial del Verano	29.6	24.6	-16.73 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.12 %
PMGD PFV Esperanza	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.4	27.9	-1.78 %
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	28.7	-4.93 %
PMGD PFV Filomena	25.8	16.4	-36.48 %
PMGD PFV Foster	29.3	28.9	-1.43 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	20.8	21.0	+0.92 %
PMGD PFV Taranto	82.4	80.8	-1.91 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	10.0	-
PMGD PFV Til Til	16.7	13.1	-21.65 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.1	28.2	+0.18 %
PMGD PFV Trebal	18.2	18.5	+1.75 %
PMGD PFV Trebo	30.9	30.6	-1.16 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	21.4	-16.11 %
PMGD PFV Tricahue II	88.3	87.9	-0.45 %
PMGD PFV Trinidad	31.3	31.4	+0.51 %
PMGD PFV Tucuguere	30.8	33.4	+8.51 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.2	+55.89 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	+1444.36 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+1.47 %
PMGD PFV Valle Este II	88.5	79.8	-9.87 %
PMGD PFV Valle Oeste II	83.3	76.9	-7.70 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.5	28.0	+19.06 %
PMGD PFV Ventisquero	-	98.3	-
PMGD PFV Venturada	86.1	48.4	-43.76 %
PMGD PFV Vicente	16.3	16.8	+3.05 %
PMGD PFV Victoria	100.1	99.5	-0.59 %
PMGD PFV Villa Alegre	70.9	55.8	-21.25 %
PMGD PFV Villa Cruz	29.1	22.4	-22.97 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	26.5	25.1	-5.27 %
PMGD PFV Villa Seca	24.6	19.2	-21.84 %
PMGD PFV Villa Solar	24.2	25.3	+4.69 %
PMGD PFV Vituco 2B	23.1	27.3	+18.52 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.1	+10.31 %
PMGD PFV Ñiquén	28.5	20.2	-29.03 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	33.1	33.1	+0.03 %
PMGD PFV Fulgor	11.5	12.1	+5.50 %
PMGD PFV GR Lemu	28.5	29.7	+4.42 %
PMGD PFV GR Peumo	94.2	93.7	-0.48 %
PMGD PFV GR Pitao	105.6	103.5	-2.04 %
PMGD PFV GR Rauli	99.0	97.6	-1.37 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.6	97.9	+0.33 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.0	27.3	+1.03 %
PMGD PFV Girasoles	24.9	25.0	+0.21 %
PMGD PFV Granada	93.0	71.4	-23.19 %
PMGD PFV Guadalao	34.9	34.8	-0.50 %
PMGD PFV Guadalupe	54.0	52.8	-2.23 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.3	97.6	+154.60 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.0	-1.01 %
PMGD PFV Helios	28.5	28.6	+0.18 %
PMGD PFV Homero	33.1	31.9	-3.63 %
PMGD PFV Hormiga	12.8	13.1	+2.07 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	1.0	-44.99 %
PMGD PFV Huape	24.7	12.0	-51.34 %
PMGD PFV ICB	-	0.3	-
PMGD PFV Idahue del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	30.7	+0.56 %
PMGD PFV Jahuel	56.5	56.7	+0.35 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	22.4	-2.02 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	50.9	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	15.0	-0.27 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.5	26.5	-0.02 %
PMGD PFV La Acacia	74.8	77.4	+3.44 %
PMGD PFV La Blanquina	87.1	92.7	+6.39 %
PMGD PFV La Chapeana	19.1	1.1	-94.24 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.5	26.8	+4.99 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.1	100.2	+28.21 %
PMGD PFV La Estancia	29.4	28.5	-2.92 %
PMGD PFV La Foresta	28.9	28.4	-1.75 %
PMGD PFV La Frontera	41.7	36.4	-12.63 %
PMGD PFV La Lajuela	53.3	83.9	+57.57 %
PMGD PFV La Ligua	21.2	21.0	-0.73 %
PMGD PFV La Manga	30.4	17.0	-43.96 %
PMGD PFV La Muralla	27.3	27.0	-0.98 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.8	98.2	-1.63 %
PMGD PFV Lagunilla	20.2	22.3	+10.22 %
PMGD PFV Las Cabras	28.7	28.6	-0.43 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.2	70.0	-0.25 %
PMGD PFV Las Catitas	54.1	47.7	-11.92 %
PMGD PFV Las Chacras	28.2	28.4	+0.80 %
PMGD PFV Las Codornices	34.4	21.4	-37.96 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.8	19.3	-37.46 %
PMGD PFV Las Majadas	89.0	98.5	+10.71 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	27.4	+6.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	72.6	-
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	-	0.8	-
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	-	27.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	2.3	-
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	-	18.6	-
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 Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	19.1	16.4	-14.17 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	18.4	-
PMGD PFV Las Palomas	17.7	12.1	-31.58 %
PMGD PFV Las Perdices	30.6	23.7	-22.54 %
PMGD PFV Las Rojas	21.2	23.8	+12.17 %
PMGD PFV Las Tencas	75.5	74.1	-1.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	0.0	-99.89 %
PMGD PFV Las Torcazas	21.8	27.2	+24.80 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.9	12.4	-57.14 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	17.0	-35.31 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	66.8	56.7	-15.12 %
PMGD PFV Lingue	29.7	29.5	-0.70 %
PMGD PFV Lipangue	21.3	21.7	+2.30 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.1	29.0	-0.54 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.7	44.7	+2.47 %
PMGD PFV Llay Llay	103.9	104.0	+0.10 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	3.3	+31.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	35.7	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	3.7	-
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	14390.0	14997.6	+4.22 %

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 (*)

TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
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 Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Taltal 2 GNL	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva, según IF 2022004656.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	87.3	Control temperatura descarga agua de mar, según IL 20220023325.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	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 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 con limitación. Causa informada: 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: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyía intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
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 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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 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 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.
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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

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, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, 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 430.47 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.45 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.30 m.s.n.m. y un gasto de 157 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.01 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico limitada en 0 MW de exportación. Causa informada: Problema en proceso de celulosa, según IL 2022002328. (Informado a las 04:25 horas).
00:03	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:46	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
01:41	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 5,6 MW. Causa informada: Temperatura de aceite muy alta en estanque resumidero del circuito de regulación, según IF 2022004701.
02:11	CGE	S/E Curicó Barra Norte transfiere sus consumos a S/E Teno.
02:16	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
02:47	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de los TTCC de S/E Don Goyo.
02:57	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación según IL 2022002327.
03:00	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización por robo de conductor medio en vano 290-291 y normalización cruceta de estructura 291, según SDCF 2022115056.
05:05	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado estructuras de línea 1 por investigación falla del día 17-12-2022, según SICF 2022114981 y 2022114982.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:29	CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
07:29	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
07:38	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
07:44	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:45	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Chinchorro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con alto grado de contaminación entre las estructuras N° 1 y 5, según SICF 2022114983.
07:45	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Pukará con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con alto grado de contaminación entre las estructuras N° 1 y 5, según SICF 2022114969.
07:52	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
08:00	RNE	C. PFV Sol del Desierto limitada en 104 MW. Causa informada: Por falla en el módulo de control del PPC. Adicionalmente no obedece las consignas de potencia activa y reactiva de forma correcta, según IL 2022002329.
08:00	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud del Cliente Minera Cerro Negro para realizar apertura de desconectores en S/E Los Ángeles para poda de emergencia en su propiedad, según SDCF 2022115098.
08:17	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
08:39	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.
08:50	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115098.
08:57	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:10	KDM	C. Loma Los Colorados 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de válvula de la matriz de captación de combustible (Biogás) por anomalía, según SDCF 2022115177.
09:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:27	Arauco	C. Celco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de falla a caldera de poder, según SDCF 2022115195.
10:08	Enel Generación	C. Curillín disponible y en servicio, cancelado IF 2022004702.
10:08	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:14	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.7 MW de consumos, según IF 2022004706.
10:19	CGE	S/E Alto Hospicio interruptor general de MT cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2022004706.
10:31	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en vano 43 - 45, según SICF 2022115197.
11:19	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud del Cliente Minera Cerro Negro para realizar cierre sin tensión de desconectores en S/E Los Ángeles, según SDCF 2022115210.
11:50	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 con limitación. Causa informada: Central queda sin SS/AA de respaldo debido a falla en línea de 154 kV Itahue - Cipreses 2 por lo que la central al detenerse, los SSAA quedan alimentados por el grupo diésel de emergencia, el que tiene consignado como prioridad alimentar la U-1. De ser necesario poner en servicio se debe priorizar la U-1 debido a que personal de terreno se encuentra normalizando maniobras en Cs. Curillín y Loma Alta no pudiendo cambiar dicha condición, según IL 2022002332.
12:08	Chilquinta	Línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115210.
12:16	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea en sector de Machalí, según IF 2022004711.
12:23	CGE	S/E San Clemente 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 2022004707.
12:26	CGE	S/E San Clemente 52CT cerrado, se recuperan todos los consumos. Según IF 2022004707.
12:57	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Chinchorro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114983.
12:57	STS	Línea de 66 kV Parinacota - Pukará cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114969.
12:58	STS	S/E Parinacota con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Relleno de gas SF6 a 52JT1 Polo 3 por bajo nivel, según SICF 2022114986.
13:10	CGE	S/E San Clemente interruptor C2 con limitación. Causa informada: Sin telecontrol, según IL 2022002330.
13:41	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Nogales - Los Vilos.
14:16	STS	S/E Parinacota cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114986.
14:26	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada, según IF 2022004711.
14:31	RNE	C. PFV Sol del Desierto sin limitación, se cancela IL 2022002329.
14:54	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
15:22	Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas, según IF 2022004690.
15:40	CGE	S/E Curicó 52CS cerrado por control de transferencia del transformador N° 2 66/13.2 kV de 30 MVA.
15:48	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022115056. Cancelada IF 2022004703.
15:48	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 sin limitación, según IL 2022002332.
15:55	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para controlar transferencia de las líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.
16:20	STS	S/E Melipulli protección diferencial sistema 1 y 2 del transformador N° 11 de 220/110 kV, 60 MVA disponibles y cancelada IL 2022001070.
17:00	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022115177.
17:05	AES Andes	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004535.
17:50	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de los TTCC de S/E Don Goyo.
17:54	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022115177.
18:13	Imelsa -Crell	C. Trincao cancela limitación a 8.5 MW IL 2022002297 y queda limitada a 11.5 MW. Causa informada: Corresponde al 60 % de la capacidad total de generación de la central, unidades G1, G2, G3, G4, G5, G7, G8 y G10, por motivo de control de temperatura de refrigerante para resguardo de las unidades generadoras quedaran funcionando al 85% de su capacidad, la Unidad G9 fuera de servicio por mantenimiento mayor y la unidad G6 fuera de servicio por problemas en cables de MT, según IL 2022002334.
18:17	Celeoredes	S/E Polpaico 52J12 de la línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 1 sin supervisión y telecontrol. Causa informada: Pérdida de comunicación. Se delega la operación de forma local con un tiempo de respuesta de 1.5 hrs, según IL 2022002333.

Hora	Centro de Control	Observación
19:07	Transelec	Línea de 220 kV Carrera Pinto - San Andrés con teleprotecciones en servicio. Cancelada IL 2020000639.
19:08	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: incendio forestal bajo la línea en sector de Rhona, según IF 2022004713.
19:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:15	AES Andes	C. Ventanas 2 F/S en pruebas, según IF 2022004535.
19:28	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2022004712
19:31	CGE	S/E Curicó barra Norte de 66 kV transfiere sus consumos a S/E Itahue por control transferencia de transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Tinguiririca.
19:50	Chilquinta	S/E Quintero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconectados alimentadores por incendio en Puerto Ventanas, según SDCF 2022115402.
20:15	CGE	S/E Rosario interruptor B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando cerrado por control transferencia del 52B4 en S/E Rancagua.
20:28	Cardones	C. Colmito sincronizada en pruebas, según IF 2022004712.
20:43	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002335.
21:26	Transelec	S/E Itahue 52A3 de la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca y S/E Tinguiririca 52A3 de la línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
21:28	Cardones	C. Colmito disponible, en servicio y cancelado IF 2022004712.
21:34	Chilquinta	S/E Quintero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115402.
21:42	Arauco	C. Planta Valdivia sincronizada en pruebas, según SDCF 2022113686.
21:48	SUN Power	C. PFV Luz del Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de filtración por bushing h2 del transformador 17-1, según SICF 2022115400.
21:48	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 1 y 2 cerradas. Cancelado IF 2022004713.
21:50	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada SICF 2022114891.
22:02	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
22:02	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
22:04	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:04	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:44	Colbún	C. Santa María disponible. Cancela IF 2022004690.
22:50	Transelec	Línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua 1 y 2 canceladas SICF 2022114981 y 2022114982.
22:54	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
22:55	Transelec	S/E Itahue 52A3 de la línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca y S/E Tinguiririca 52A3 de la línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrados.
23:10	Celeoredes	S/E Polpaico 52J12 de la línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 1 cancelada limitación, según IL 2022002333.
23:29	Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
23:50	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:50	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:56	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:58	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -27 [MW/m].
01:00	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -458.2 [MW].
07:34	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:34	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.
15:58	San Andrés	C. San Andrés vierte
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 20.7 [MW/m].
19:55	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 499.5 [MW].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
09:50	Besalco	Besalco Energía	S/E Guindo interruptor B4.
10:40	Besalco	Besalco Energía	S/E Guindo interruptor B1.
12:11	Enor Chile	AR LLANOS DEL VIENTOS SPA	Primera energización en S/E O'Higgins del 52J11 correspondiente a la línea 220 kV O'Higgins - Llanos del Viento, según SD 2022111065.

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		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
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		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00		
Enel Generación	C. Pangué datos de la cota F/S.	21/12/2022	07:30	22/12/2022	05:00
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00		

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		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 22 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Subestación: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022112059	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido cable 30062 S/E SOL DE LRA P541 30064 S/E SOL DE LRA P542 30066 S/E SOL DE LRA 330V B2 30069 S/E SOL DE LRA 330V B2 30071 S/E SOL DE LRA P71 30074 S/E SOL DE LRA P72 30075 S/E SOL DE LRA P9 30076 S/E SOL DE LRA P4 30077 S/E SOL DE LRA P5 30078 S/E SOL DE LRA P6 30079 S/E SOL DE LRA P7 30080 S/E SOL DE LRA P8 30081 S/E SOL DE LRA P9 30082 S/E SOL DE LRA P12 30085 S/E SOL DE LRA P12 30086 S/E SOL DE LRA P11 30087 S/E SOL DE LRA P12 30070 S/E SOL DE LRA P13 4654 S/E QUINTERO C1 4657 S/E QUINTERO C3 4658 S/E QUINTERO C4 4659 S/E QUINTERO C6	Otros Cables	Sin Limitación	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente por ingreso de banda porta conductores, tendido cables de comunicación y alumbrado de paneles control (sin conexión a equipos existentes), cableo de paradas en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP13307 y 2323	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado al NUP 13307 y 2323 "Proyecto Ampliación SE Lautaro"	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	23-12-22 08:00					
2022113136	Subestación	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	2209	S/E SOL DE LRA	30062 S/E SOL DE LRA P541 30064 S/E SOL DE LRA P542 30066 S/E SOL DE LRA 330V B2 30069 S/E SOL DE LRA 330V B2 30071 S/E SOL DE LRA P71 30074 S/E SOL DE LRA P72 30075 S/E SOL DE LRA P9 30076 S/E SOL DE LRA P4 30077 S/E SOL DE LRA P5 30078 S/E SOL DE LRA P6 30079 S/E SOL DE LRA P7 30080 S/E SOL DE LRA P8 30081 S/E SOL DE LRA P9 30082 S/E SOL DE LRA P12 30085 S/E SOL DE LRA P12 30086 S/E SOL DE LRA P11 30087 S/E SOL DE LRA P12 30070 S/E SOL DE LRA P13 4654 S/E QUINTERO C1 4657 S/E QUINTERO C3 4658 S/E QUINTERO C4 4659 S/E QUINTERO C6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de S/E Sol de Lira, a solicitud de AES, por Transferencia de alimentadores de Barra N° 3 a Barra N°2 en S/E Andes	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión solicitada por AES	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 20:00	23-12-22 22:00					
2022115402	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Formos	794	S/E QUINTERO	4657 S/E QUINTERO C3 4658 S/E QUINTERO C4 4659 S/E QUINTERO C6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconectados alimentadores Quintero, Luncurru, Arenalito y Matines a solicitud de Distribución por trabajo de bombas en zona de incendio en Puerto Ventanas.	Desconectados alimentadores Quintero, Luncurru, Arenalito y Matines a solicitud de Distribución por trabajo de bombas en zona de incendio en Puerto Ventanas.	-	Consumo Regulado	CHILQUENTA ENERGIA S.A.	ninguno			22-12-22 19:50	23-12-22 21:34	22-12-22 19:50	23-12-22 21:34		
2022112099	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21103 S/E ANDES (AES ANDES) J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por transferencia de alimentadores desde Barra N°2 a N°3 por indisponibilidad de Palo acoplador. 17 220 KV Andes Nueva Zaldívar Circuito N°3 queda energizada con tensión de vacía desde SE Nueva Zaldívar Condiciones:25204, 2088204 a disposición jefe de Faena.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones:25204, 2088204, 2088204 a disposición jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112701	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104 S/E ANDES (AES ANDES) J20	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por transferencia de alimentadores desde Barra N°2 a N°3 por indisponibilidad de Palo acoplador. 17 220 KV Andes Nueva Zaldívar Circuito N°3 queda energizada con tensión de vacía desde SE Nueva Zaldívar Condiciones:25210, 2088210, 2088210 a disposición jefe de Faena.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones:25210, 2088210, 2088210 a disposición jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112080	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	265 ANDES 345/220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112089	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21029 S/E ANDES (AES ANDES) JBP1 21098 S/E ANDES (AES ANDES) J7 21099 S/E ANDES (AES ANDES) J5 21100 S/E ANDES (AES ANDES) J6 21101 S/E ANDES (AES ANDES) J8 21102 S/E ANDES (AES ANDES) J3 21103 S/E ANDES (AES ANDES) J4 21104 S/E ANDES (AES ANDES) J20 21106 S/E ANDES (AES ANDES) JBP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión total de la subestación por transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112091	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266 ANDES 345/220/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112093	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21107 S/E ANDES (AES ANDES) E11 21122 S/E ANDES (AES ANDES) E12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del BSS Andes por transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112096	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21102 S/E ANDES (AES ANDES) J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Palo acoplador. 17 220 KV Andes Libertad queda energizada con tensión de vacía desde SE Libertad. Condiciones:22021, 2088203, 2088203 a disposición del jefe de Faena.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones:22021, 2088203, 2088203 a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 19:00	23-12-22 22:00					
2022112028	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263 ANDES 345/220/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por remplazo de válvula de flujo en ATFE por filtración de aceite.	Bajo riesgo, los trabajos se realizarán con el equipo desenergizado.	-	No tiene consumo afectado	modificación, protección			22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 18:15	23-12-22 07:30			
2022114986	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSCOL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	1917	S/E PARMACOTA	22878 S/E PARMACOTA.IT1	Refuerzo de SPS	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar S27T1 de S/E Parmacota por fallas de curso formos por Refuerzo de Gas SPS a S27T1 Polo 3 de SE Parmacota por bajo nivel de Gas.	El Riesgo es que interrumpir quede sin Gas SPS para hacer maniobras de apertura a cierre.	(PT 69702 registro interno Transam)	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 16:00	23-12-22 17:00	22-12-22 1:58	23-12-22 14:16			
2022115292	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Formos	1917	S/E PARMACOTA	22874 S/E PARMACOTA.J1	Contrato	Sin Limitación	A solicitud de SASA, se requiere no reconectar Interruptor S215 de SE Parmacota, por fallas de curso formos por Refuerzo de Gas SPS a S27T1 Polo 3 de SE Parmacota por bajo nivel de Gas.	Instalación con riesgo: Palo J1 de Parmacota. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de SASA. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parmacota, S215 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 16:00	23-12-22 18:00	22-12-22 13:40	23-12-22 14:18			
2022114041	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	grupos, otros: grupos_emergencia emco	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos informados a empresa STS.	-	Actividades: S/E Los Lagos. Mantenimiento y medidas eléctricas a equipos de aire acondicionado. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Lagos, ITE Aire Acondicionado Alberto y a dispositivos. Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riesgo al final de faena), S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CR1 del CER 2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 V.V.P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán temas provisionales de bloqueo en mullas a reactores y validé parámetros CER2 - Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo - Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riesgo al final de faena), S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CR3 del CER 2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Banco CCE 04, 13 V.V.P. Azúcar e CER 03, 13 V.V.P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán temas provisionales de bloqueo en mullas a reactores y validé parámetros CER2 - Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo - Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación al CCE N°4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Banco CCE 04, 13 V.V.P. Azúcar e CER 03, 13 V.V.P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar, Se instalarán temas provisionales de bloqueo en mullas cable poder CCE 4 y en YCCSA N.º. Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - Subestación P. Azúcar, S2424 Refrío de cubículo -	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 15:00	23-12-22 18:00					
2022111153	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	3 CER S/E PAN DE AZÚCAR IT1S 13.2KV 20KVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CR1 del CER 2.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 14:00	23-12-22 18:00	22-12-22 10:43	23-12-22 12:35				
2022111154	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	700 PAN DE AZÚCAR 220/13.8KV 40MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Limpieza de aislación palo CR1 del CER 2.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 14:00	23-12-22 18:00	22-12-22 10:43	23-12-22 12:35				
2022112786	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	526 BC S/E PAN DE AZÚCAR CSR 13.8 KV 12.1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación al CCE N°4.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 14:00	23-12-22 18:00	22-12-22 13:13	23-12-22 14:35				
2022113897	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAGUOS (CSE)	23895 S/E LOS MAGUOS (CSE) CT1	Roca y poder fricción amebulante	Sin Limitación	A solicitud de CSE, según SDOH N°276/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S27CT1 de S/E Los Maguos, asociado al general de 13.2 KV del CT1, y cobertura de alimentador de 13.2 KV los Rubios, de la misma S/E, por trabajos de poda, roca y sala de vegetación cercada a los rubios de distribución en media tensión.	Trabajos a cargo de terceros.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 13:00	23-12-22 18:00	22-12-22 12:20	23-12-22 17:05			
2022112866	Subestación	Aprobado sin activación	ALTA TRANSMISIÓN DE ENERGIAS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica, NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere instalar automáticamente a 225 Amperes en el Data Center del 15 de CCELO para ampliar su capacidad de sobrecarga. Se realiza en el edificio de Comunicaciones.	Riesgo de interconexión de cables de SCADA y SFR al CSE.	Durante de los trabajos se regularán con SPS los cables, sin embargo antes cualquier operación realizada se general comunicación de las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 12:00	23-12-22 14:00					
2022113994	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7920 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE R1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo y pruebas al sistema de protecciones asociadas al palo H1 en el conducto S. Laguna Verde. Se requiere el bloqueo del sistema de protecciones 1 y 2 de manera preventiva al momento de realizar los trabajos.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere el bloqueo del sistema de protecciones 1 y 2 de manera preventiva al momento de realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 00:00	23-12-22 18:00	22-12-22 00:32	23-12-22 08:30			
2022113363	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOPRA	138 CHOPRA 230/125/120KV 75MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias de equipo, por plan de mantenimiento.	-	El equipo se encuentra actualmente fuera de servicio, como reserva conectada.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 10:00	23-12-22 18:00	22-12-22 10:06	23-12-22 17:50			
2022113451	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	baterías, otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Se realizará el mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías y cargadores de comunicación de la Subestación.	No hay mayores riesgos, contenidos en ART.	-Se realizará inspección y medidas eléctricas.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:30	23-12-22 18:00					
2022113384	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1676	S/E PICOLITUE	1182 PICOLITUE 230/140V 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medida de aislación de contactos en protecciones mecánicas T2 SE Picolite. Se bloqueará la operación de protecciones mecánicas T2 junto con la operación de B017, se bloqueará el motor B017. Protecciones T02 B771, 25-177 permanentes en servicio activándose el Transformador N°1.	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2022-07020	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:00	23-12-22 18:00	22-12-22 14:47	23-12-22 16:47			
2022112397	Subestación	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE DIVISIÓN DE TENENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	S/E SEVEILL	NO Aplica, NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Configuraciones de nuevo sistema Sada, actividades previas a futura migración del sistema Sada.	Análisis de comunicación: Colaboro Teniente SFR, por modificación de configuraciones en Sistema Sada. No se modifica nada en lateral, servidores CCP ni enlaces SFR.	Trabajos: Proyecto ANNNM	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:00	23-12-22 18:00	22-12-22 11:00	23-12-22 08:58			
2022108158	Subestación	Aprobado sin activación	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	grupos, otros: grupos_emergencia emco	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos considerados para esta actividad: sean cambios eléctricos, verificaciones, limpieza de conductos (si aplica) y pruebas locales.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	-	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:00	23-12-22 17:00					
2022113366	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPACO (TRANSELEC)	14 RE S/E POLPACO C22 125KV 85MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polpacaco: Mantenimiento programado (refuerzo de aceite después de sílica gel y eliminación de óxido) en reactores de 500 KV.	-	Actividades: S/E Polpacaco: Mantenimiento programado (refuerzo de aceite después de sílica gel y eliminación de óxido) en reactores de 500 KV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpacaco: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 09:00	23-12-22 17:00					

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE

Total registros General: 317

Total registros Subestación: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022110469	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/T AP OFF QUILLAGUA	21344	S/T TAP OFF QUILLAGUA I1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 kV, pedestales, cadenas, marcas de barras principales, transformadora y marcas de líneas en S/T Laguna. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en Tap Quilagua. No recomendar S211.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 kV, pedestales, cadenas, marcas de barras principales, transformadora y marcas de líneas en S/T Laguna. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en Tap Quilagua. No recomendar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:48	22-12-22 11:52
2022114046	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRE	8709P, 8709M, 8709S, otros: grupo_emergencia_mecanica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lo Aguirre: Trabajo de obra civil de construcción de fundaciones, malla de punta a tierra y muro corta fuego cercano a unidad de reserva del Banco ATR-1 (NUP 1350).	S/E Lo Aguirre: Trabajo de obra civil de construcción de fundaciones, malla de punta a tierra y muro corta fuego cercano a unidad de reserva del Banco ATR-1 (NUP 1350). Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bisques del jefe de fuerza: S/E Lo Aguirre. Subestación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-01-23 20:00			
2022110671	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO CARO LEONES I A	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2056	S/E CENTRAL PANQUE EDUCO CARO LEONES I A1	21345	S/E CENTRAL PANQUE EDUCO CARO LEONES I A1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Cabo Leonas Matencio circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sava y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en S/E Central Panque Educó Cabo Leonas I.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación línea Cabo Leonas Matencio circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sava y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en S/E Central Panque Educó Cabo Leonas I.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 15:26
2022110676	Subestación	Ejecución Exitosa	BIENEFICIA CABO LEONES II [Bn_Revisión]	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2228	S/E CABO LEONES I	28681	S/E CENTRAL CABO LEONES I A1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Cabo Leonas Matencio circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sava y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en S/E Cabo Leonas I.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Lavado de aislación línea Cabo Leonas Matencio circuito 1 y 2. Trabajo solicitado por Sava y ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en S/E Cabo Leonas I.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 15:26
2022113329	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAJUA	2718	S/E RANCAJUA A3 S/E RANCAJUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Investigación de apertura de interruptores S241 (P# 202204412) y S243 (P# 202204413).	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:46	22-12-22 18:00
2022120768	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCOLE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAS AGUINAS	22698	S/E LAS AGUINAS I21 S/E LAS AGUINAS I9 S/E LAS AGUINAS I8	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Laguna: Trabajos de Traslado: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcas de barra principal sección N° 1, 2 y 3 de transformera, marcas de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	Trabajos de Transelco. No hay riesgos informados para la actividad.	A solicitud de Transelco, se requieren las siguientes condiciones en S/E Laguna: No recomendar interruptor S208. No recomendar interruptor S209. No recomendar interruptor S212.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:40	22-12-22 11:03
2022114486	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE SA, según SOD N° 23942, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloqueo de interruptor S212 alimentador Supergro S/E Las Arañas, interruptor general y cerco alimentador del T3 de la zona S/E.	Riesgo controlado por CSE.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:01	22-12-22 18:34
2022114498	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432	S/E PUNTA DE CORTES A1 [Bn_Revisión] 28433	Rece y poste franja antirrobos	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO, según Sot 0706 se solicita: No recomendar interruptores S248, S249, S241, S242, S244 y S245 de S/E Punta de Cortes. No recomendar interruptor S247 y S/E Pante. No recomendar interruptores S242 y S243 de S/E Fábma y No recomendar S241 y S242 de S/E Mallo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 18:35
2022113157	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULÉ	1218	S/E MAULÉ A2	Rece y poste franja antirrobos	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO según SOD 0681no recomendar interruptor S242 de S/E Maulé ni interruptor S2A1 ni S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 18:38
2022115326	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Rece y poste franja antirrobos	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO, según Sot 0893 se solicita No recomendar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:59	22-12-22 18:22
2022113704	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	491	S/E SAN JUAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Consejo de sector para enlaces de comunicación de respaldo del usado en S/E San Juan.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, firma planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Habrí pérdida de comunicación intermitente inferiores a 1 minutos en S/E San Juan y Centro de control	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 12:21	22-12-22 18:49
2022111722	Subestación	Rechazado	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	430	S/E MARQUESA	1202	S/E MARQUESA E3	Alambrado de control	Sin limitaciones	Desconexión programada del S213 Alimentador Dos Pinos de S/E Marquesa. Los trabajos consisten en reemplazar del Receptorador y Control de alimentación de TCC en el patio E3 de acuerdo a NUP 7702. La totalidad de los consumos serán reemplazados a través del S212 Yutura de S/E Marquesa. Esto trabajos consisten alambrado de control e incorporación de los equipos para la comunicación usual.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, firma planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Considera trabajos en alambrado de control y pruebas de estado. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 1 minutos en S/E Marquesa y Centro de Control	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00		
2022111750	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELCO S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1801	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Obra de silconado en equipos primarios asociados al Palo acoplador y barra de transferencia 220KV.	Bajo	Restricciones: Barra Transferencia 220 kV Atacama y Palo Acoplador #01-Atacama, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Atacama o Palo Acoplador #01-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuerza: Subestación Atacama, Puntos a tierra instalados en total se instalarán 05 pátigas monosteples, previa autorización de acuerdos de terreno, se instalarán 03 PAT entre el S208 y el B01R-1, 03 PAT en B01R-3 hacia Barra de Transferencia (Para el caso del silconado de cables aéreos y pátulas se utilizará tierra personal).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:16	22-12-22 21:50
2022111751	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELCO S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Obra de silconado en equipos primarios asociados al Palo acoplador y barra de transferencia 220KV.	Bajo	Restricciones: Barra Transferencia 220 kV Atacama y Palo Acoplador #01-Atacama, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Atacama o Palo Acoplador #01-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuerza: Subestación Atacama, Puntos a tierra instalados en total se instalarán 05 pátigas monosteples, previa autorización de acuerdos de terreno, se instalarán 03 PAT entre el S208 y el B01R-1, 03 PAT en B01R-3 hacia Barra de Transferencia (Para el caso del silconado de cables aéreos y pátulas se utilizará tierra personal).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:17	22-12-22 21:50
2022111874	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO, según Sot S344, se solicita No recomendar S202 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:42	22-12-22 17:45
2022112050	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CBMO EL MONDOL	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Negules - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación LT 220 kV Negules - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomendar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:57	22-12-22 17:35
2022112151	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE HYDRO PUNTA DEBIA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2019	S/E PUNTA DEBIA	23599	S/E PUNTA DEBIA H1 23600	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalares próximos a crucetas empujadas N° 1 y 2, Punta Sierra de Calda, estructura 244 y 272. Inspección completa estructura 244 y 272.	Riesgo bajo. Acusado por Transelco, con inspección personal.	Trabajos planificados y coordinados por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:21	22-12-22 17:40
2022112176	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1764	S/E GALLAGUILLOS	16540	S/E GALLAGUILLOS H3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de NUEVA ATACAMA, según Sot 021 se solicita bloquear recomendar del S212 de S/E GallagUILlos y bloquear recomendar el S213 de S/E Caldera por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por NUEVA ATACAMA.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:19	22-12-22 11:04
2022111923	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELCO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	8709P, 8709M, 8709S, otros: grupo_emergencia_mecanica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta colorada: Prueba descarga banco de baterías N° 1 de 125 Vdc.	Bajo	Actividades: Engrape servicios complementario (Banco de Baterías), S/E Punta colorada: Prueba descarga banco de baterías N° 1 de 125 Vdc. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/SA, C.C. Y Caldera. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuerza: Subestación Punta Colorada, Delimitación zona de trabajo ...	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00		
2022112311	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Obras Civiles	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO, según Sot S463, se solicita No recomendar S202 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:42	22-12-22 17:45
2022112334	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	435	S/E ALAMEDA C71 435	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere orden de precaución operacional de no recomendar interruptores S2071, S2072, S2073, S2074 de S/E Alameda, Bloques de Receptorador S2075 y S2076 de S/E Alameda, como medida de protección ante labores de obras civiles en patio de 120V, patio de 60kV modificación de cámaras de control alimentación y armado de estructura en S/E Alameda asociadas a proyecto NUP 1221 Ampliación S/E Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles van en cercanías de cámaras existentes, se requiere la precaución operacional de S2071,S2072, S2073, S2074 y S2075 de S/E Alameda, Bloques de Receptorador S2076 y S208 de S/E Alameda, por trabajos en patio de 60kV y 120 kV, armado de estructuras, trabajos de obras civiles. No existen clientes fuera afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:01	22-12-22 15:23
2022112346	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO, según Sot S398, se solicita No recomendar S202 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:42	22-12-22 17:45
2022112454	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7702	S/E PAN DE AZÚCAR H1 7703	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELCO, según Sot S407, se solicita inhabilitar recomendar de S2071,S2072, S2073, S2074, S2075 de S/E Pan de Azúcar. inhabilitar recomendar de S2071 de S/E Las Compañías, inhabilitar Recomendar de S202, S2074 de S/E Alameda por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELCO.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:42	22-12-22 17:06
2022113475	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTEREICO	tendido_n_cad	otros: tendido_cable_n	Alambrado de control	Sin limitaciones	Alambrado de control sobre el tablero de corriente alterna TIDA, por proyecto de ampliación.	Bajo, alambrado de control sobre el tablero de corriente alterna TIDA, por proyecto de ampliación.	alambrado de control sobre el tablero de corriente alterna TIDA, por proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 19:15		
2022112504	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	300	S/E LOS MAQUIS 110KV SECCION 2 BA S/E LOS MAQUIS 110KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Proyecto NUP7790 Cambio cable GE 830 asociado a la S78 barra 120KV de S/E Los Maquis, se realizarán trabajos previos de montaje alambrado y pruebas S78 del nuevo cable 830, barra a zona de SCA01A y C01A.	Se Riesgo para el sistema	Proyecto de reemplazo de protección diferencial de barra de 110 kV Subestación Los Maquis NUP7790	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:50	22-12-22 12:30
2022112613	Subestación	Ejecución Exitosa	AS PUELICHE SUR SPA [Bn_Revisión]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2501	S/E PUELICHE SUR [Bn_Revisión]	30466	S/E PUELICHE SUR F1 [Bn_Revisión] 30466	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba descarga parcial a Cable MT Parque Elédica. Condiciones requeridas: células de media tensión a disposición de jefe de fuerza.	El riesgo del trabajo en bajo con las instalaciones desenergizadas.	Pruebas descarga parcial a Cable MT Parque Elédica. Condiciones requeridas: células de media tensión a disposición de jefe de fuerza.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:25	22-12-22 18:37
2022112631	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLAPILLU	n_cad	otros: tendido_cable_n	Obras Civiles	Sin limitaciones	Revisión de conexiones e intervención de tableros en patio y sala de control, barra alambra y proyecto de ampliación de S/E Collpillu, NUP 1129.	Riesgo bajo: Trabajos a efectuarse reportando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Proyecto asociado al NUP 1129 "Proyecto Ampliación S/E Collpillu".	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00		
2022112652	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_n_cad	otros: tendido_cable_n	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de montaje de equipo, excavación y tendido (NUP7) de malla a tierra en patio energizado 06, 23 y 15.2 kV, alimentación en excavación interior y trabajo de apertura de muro de sala de control existente para reemplazar la barandilla parte constructores, tendido cables de comunicación y alambrado de barras control (por consenso de empresa existente, células de protección en sala de control, estas barras están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la zona	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro".	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00		

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Subestacion: 142

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cosechado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022115400	Central Generadora	Ejecución Extensa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE SPA	309	Intervención	Origen Interno	Curso Formoseo	310	PPV LUZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de filtración por bushing N2 transformador 17-1	Riesgo en bajo por que se trabajara en equipo desconectado	Reparación de transformador MT 17 Blaque 1	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación Normal)			22-12-22 21:45	23-12-22 05:00	22-12-22 21:48	23-12-22 02:09	
2022113137	Central Generadora	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1742	PPV SOL DE ULA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de PPV Sol de Ula, a solicitud de AES, por Transmisión de alimentadores de Barra N°1 a Barra N°2 en 5/6 Andes	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a proteccion internas de EOP	Desconexión solicitada por AES	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			22-12-22 20:00	22-12-22 23:00			
2022113024	Central Generadora	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA UA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Modificiones técnicas/Trabajos, por compromiso de RCA.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF y AGC desconectados a No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de emergencia)			22-12-22 20:00	23-12-22 05:00	22-12-22 22:26	22-12-22 23:01		
2022114026	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PPV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo de Inyectores Inyectam. Limpieza de fillos de aire CT e Inyectores	Riesgo bajo, se consideran todos los riesgos asociados a esta actividad.	Se requiere: CT1: Desconexión Inyecciones 1 y 2, apertura 52CT1, apertura B9CT1-1 y cierre B9CT1-21. CT2: Desconexión Inyecciones 3, 4 y 5, apertura 52CT2 y 52CT3, apertura B9CT2-1 y B9CT3-1. Cierre B9CT3-1 y B9CT3-21.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			22-12-22 19:30	22-12-22 22:00	22-12-22 20:07	23-12-22 11:38	
2022112676	Central Generadora	Ejecución Extensa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento bushing 22 KV. No precisa limitación de generación ya que trabajos se realizarán en horario donde a hoy producción nula.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			22-12-22 19:00	23-12-22 05:00	22-12-22 21:26	23-12-22 04:39	
2022112693	Central Generadora	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	374	PPV ANDES SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Transferencia de alimentadores desde Barra N°1 a N°2 por indisponibilidad de Pafu asignado. No hay planilla de generación ya que trabajos se realizar en horario donde no hay producción.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			22-12-22 19:00	22-12-22 23:00			
2022112763	Central Generadora	Ejecución Extensa	PANQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA (En revisión)	1786	Desconexión	Origen Externo	Programada	1770	PPV SOL DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	7,88	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3,52E4, 52E5, 52E6 Sol del norte, 52E7 INCOMING ABERTO, B9E7 abierto y B9E7-7 CERRADO. Además se realiza apertura y cierre de los Desconectores B9E1, B9E2, B9E3, B9E4, B9E5, B9E6, Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo. según SD 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3,52E4, 52E5, 52E6 Sol del norte, 52E7 INCOMING ABERTO, B9E7 abierto y B9E7-7 CERRADO. Además se realiza apertura y cierre de los Desconectores B9E1, B9E2, B9E3, B9E4, B9E5, B9E6, Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo. según SD 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 17:44	26-12-22 12:19	
2022112791	Central Generadora	Ejecución Extensa	FOTVOLTAICA DE LOS ANDES	1785	Desconexión	Origen Externo	Programada	1768	PPV DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3,52E4, 52E5, 52E6 Sol del norte, 52E7 INCOMING ABERTO, B9E7 abierto y B9E7-7 CERRADO. Además se realiza apertura y cierre de los Desconectores B9E1, B9E2, B9E3, B9E4, B9E5, B9E6, Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo. según SD 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3,52E4, 52E5, 52E6 Sol del norte, 52E7 INCOMING ABERTO, B9E7 abierto y B9E7-7 CERRADO. Además se realiza apertura y cierre de los Desconectores B9E1, B9E2, B9E3, B9E4, B9E5, B9E6, Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo. según SD 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 17:44	26-12-22 12:19	
2022112806	Central Generadora	Ejecución Extensa	FOTVOLTAICA DEL DESERTO SPA	1789	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	PPV DEL DESERTO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3,52E4, 52E5, 52E6 Sol del norte, 52E7 INCOMING ABERTO, B9E7 abierto y B9E7-7 CERRADO. Además se realiza apertura y cierre de los Desconectores B9E1, B9E2, B9E3, B9E4, B9E5, B9E6, Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo. según SD 2022112028	A solicitud de terceros (AES Chile) se realiza apertura y cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3,52E4, 52E5, 52E6 Sol del norte, 52E7 INCOMING ABERTO, B9E7 abierto y B9E7-7 CERRADO. Además se realiza apertura y cierre de los Desconectores B9E1, B9E2, B9E3, B9E4, B9E5, B9E6, Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Rujo. según SD 2022112028	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 18:00	23-12-22 05:00	22-12-22 17:44	26-12-22 12:19	
2022115199	Central Generadora	Ejecución Extensa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Formoseo	208	TER CELEO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará reparación de falla a cadena de poder.	Riesgo bajo, no se trabajará en el generador.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DLP (Unidad desconectada con limitación Normal)			22-12-22 09:27	22-12-22 16:00	22-12-22 09:27	23-12-22 06:39	
2022115177	Central Generadora	Ejecución Extensa	KOM ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Formoseo	166	TER LOSA LOS COLOMADOS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará cambio de Válvula de la Matriz de captación de Combustible (Bogalá). Motivo: Falla en Válvula en Estado	El riesgo del trabajo es bajo porque se trabajara con todas las medidas de seguridad requeridas, con el personal Correspondiente y capacitado. Además cabe de decir que el Central Losa Los Colobados N°2 se encuentra Desconectada de la red, con todos los equipos en estado Desconectado y Desenergizados, comprobando la tensión en cada equipo. Además se controla los volúmenes de la extracción del trabajo para mayor seguridad.	Puede Producir el ingreso de Chigüenes en la Línea de Combustible y Variación de Presión del combustible, Desempeño la unidades Generativas	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			22-12-22 09:10	22-12-22 18:00	22-12-22 08:10	22-12-22 17:54	
2022113709	Central Generadora	Ejecución Extensa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas rutinarias de inyección de energía a plena carga para verificación del correcto funcionamiento de los grupos generativos.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			22-12-22 09:00	22-12-22 11:00	22-12-22 15:30	23-12-22 16:25	
2022113888	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUÉN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización brechas de ciberseguridad, generar respaldos de equipos y sistemas CADAMPA	Trabajos programado y Supervisado en Termino. Riesgo bajo.	Durante la intervención de estado Suda 2 y 3 Server 2 se producción perdida de comunicación intersección del sistema Suda.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 09:00	22-12-22 18:00	22-12-22 11:06	23-12-22 17:46	
2022113903	Aprobado sin activación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	108	HP PULLAQUE	20	HP PULLAQUE US	Verificación	Sin limitación	Verificación y certificar Caudal exactitud de los dos medidores de energía KEN 8050 y 7650	Trabajo Programado y Supervisado en Termino. Riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:30	22-12-22 18:00			
2022113823	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (U1-U5)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CDN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	23-12-22 11:16	
2022113819	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CDN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	23-12-22 11:16	
2022120108	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	94	HE MACHUCA	104	HE MACHUCA UA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPR Antios Rotores U2 Central Machuca.	Controlado	MPR Antios Rotores U2 Central Machuca.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			22-12-22 08:00	22-12-22 14:00	22-12-22 08:14	23-12-22 14:55	
2022113817	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	143	TER TRAPEN	404	TER TRAPEN (U1-U5)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CDN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	23-12-22 11:16	
2022113813	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U5)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit.	Actualización de enlaces Enlase, migración de comunicación de medidores a casa Matrit. Sin condiciones requeridas. Nota: Trabajos realizados en equipos pertenecientes a Enlase, no se verá afectada la comunicación del CDN a los medidores.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:00	22-12-22 12:00	22-12-22 08:53	23-12-22 11:16	
2022112067	Central Generadora	Ejecución Extensa	EDUCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transect) Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Colaba C1 y Línea 220 KV, Punta Sierra - La Colaba C2. A solicitud de Transnorte 5200 KV 5105	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 5201	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:16	22-12-22 17:37	
2022112794	Central Generadora	Ejecución Extensa	PANQUE EDUCO CAMPO LINDO SPA (En revisión)	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1846	PE CAMPO LINDO (En revisión)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Generación. Aseguramiento 41 (WTS 41). Primera inspección a la red. Perteneciente al proyecto PE Campo Lindo, NUP 962 (Etap 3)	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura	Perteneciente al proyecto PE Campo Lindo, NUP 962 (Etap 3)	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Punta en Servicio)			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 10:02	23-12-22 20:00	
2022113323	Central Generadora	Ejecución Extensa	ESPINO S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	215,2	5/6 Chuque Pafu N5 lavado de aislación equipos energizados en patio 120 KV.	No Reconectar 52N5 hacia Central Olivos	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terceros CSE afectan no reconectar 52N5.) Central Olivos desconecta en caso de emergencia	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:40	23-12-22 13:41	
2022112093	Central Generadora	Ejecución Extensa	GAS SUR S.A.	47	Desconexión	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin limitación	Se utilizará equipo Boreoscopo de 4 mm para revisar el estado de los Inyectores de Combustible de la Turbina.	No existe riesgo, debido que el trabajo solo consista inspección visual de los inyectores de combustible de la Turbina, utilizando un Boreoscopo.	El trabajo consista la inspección de los inyectores de combustible de la Turbina para revisar su estado y así evitar una posible falla.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			22-12-22 06:00	22-12-22 18:00	22-12-22 06:30	23-12-22 13:39	
2022115127	Central Generadora	Ejecución Extensa	INACA S.A.	530	Intervención	Origen Interno	Programada	254	TER CEMENTOS BO BO CENTIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Prueba a plena carga con equipos generadores para realizar mediciones ambientales.	Mediciones reglamentarias auditadas por Servicio de salud Nro-109	Riesgo bajo y controlado, pruebas con carga	SOC 2-12-2022 CIB registro interno 375	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			22-12-22 05:00	22-12-22 17:00	22-12-22 06:39	23-12-22 17:35
2022113719	Central Generadora	Aprobado	ENERGÍA EÓLICA LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición de curva de potencia por Garantía PE Los Olivos	Se tomaran todos los recaudados para realizar el trabajo de forma segura	La carga tiene que ser mayor o igual a 10 MW (MT).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			22-12-22 00:00	23-09-2023 00:00	22-12-22 00:04		
2022114036	Central Generadora	Ejecución Extensa	IMPRESA ELÉCTRICA CAMPOQUE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TER CAMPOQUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	268,68	Medición trimestral de los CEM. Requiere unidad en servicio a carga mínima.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizar.	Unidad opera en plena carga estable y mientras dura los trabajos no puede prestar SSC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			22-12-22 00:00	22-12-22 05:00	22-12-22 00:00	23-12-22 04:56	
2022114037	Central Generadora	Ejecución Extensa	IMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	132	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Prueba de volúmenes de trabajo. No puede prestar servicios complementarios.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizar.	No puede prestar servicios complementarios mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operacional)			22-12-22 00:00	22-12-22 04:00	22-12-22 00:00	23-12-22 03:34	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Línea: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202207559	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST.1 C1 220KV C1 EST.1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Pinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Instalación de Pinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Reducción a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
202207654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa CSE.	Bajo	Actividades: Reducción a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Peumos - Temuco, C1. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
202211354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matencillo-Las Compañías 110KV entre N° 388 a N° 380 - Tramo Huilapén-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fíbr y metálica por sobre la línea energizada).	Instalación con riegos: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: reducción a la recomendación. -- Nivel de rango bajo -- Bosques del jefe de Faena: no recomendar interruptores de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 -- Instalación con riegos: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
202210858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por comisión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 21:50
202210859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por comisión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:00	22-12-22 21:50
202210894	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1220KV Hualpen-Guindo, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:50
202210895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Bajo	Actividades: obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1220KV Hualpen-Guindo, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:50
202210820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Reducción a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 66KV San Vicente-Cementos Bobón, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 11:56
2022108812	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 502 a 246A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 502 a 246A. Restricciones: Subestación P. Ascar, 5122 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5121 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5123 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5124 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5125 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1220V Pan de Ascar-Punta Coladora, C1 o 1220V Pan de Ascar-Punta Coladora, C2 Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bosques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:00
2022108813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 502 a 246A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 502 a 246A. Restricciones: Subestación P. Ascar, 5122 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5121 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5123 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5124 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coladora, 5125 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1220V Pan de Ascar-Punta Coladora, C1 o 1220V Pan de Ascar-Punta Coladora, C2 Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bosques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:00
2022108837	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1563	ALGARROBO - MATENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95. Restricciones: Subestación Matencillo, 5121 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Algarrobo, 5122 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Algarrobo, 5123 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1220V Matencillo-Algarrobo, C1 Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bosques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022109351	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	888	CARRERA PINTO - PASTORA 220KV	1734	CARRERA PINTO - PASTORA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV SE Pastora - SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán en conformidad de procedimientos de seguridad.	Lavado de aislación Línea 220 KV SE Pastora - SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:46	22-12-22 19:37
2022109482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Riezo bajo la línea energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Tinguirica-Barrancas A, Iah, C1 o 154KV Tinguirica-Barrancas A, Iah, C1 Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguirica-Barrancas A, Iah, Circuitos 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:50
2022109493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 2 220KV	3154	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Riezo bajo la línea energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Tinguirica-Barrancas A, Iah, C1 o 154KV Tinguirica-Barrancas A, Iah, C1 Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del Jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguirica-Barrancas A, Iah, Circuitos 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 16:50
2022109499	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Rango: 1500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del Jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 08:49
2022109509	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1551	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Riezo de vegetación en franga de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurica, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022109510	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Riezo de vegetación en franga de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurica, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bosques del jefe de Faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50
2022109651	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPILU S.A.	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPILU 220KV	3697 3698 3724 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 408															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 117
Total registros Línea: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torneo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202210944	Línea	Aprobado sin activación	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1449	CERROS DE MUCHAMAR - NUEVA PICHINCHILLI 220KV	8329 C1 8330 C2		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará inspección visual con dron, Requiere orden de no recomendar para la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará inspección visual con dron. Requiere orden de no recomendar para la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00				
202211258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	488	CHAMRIA - RALCO 220KV	635	CHAMRIA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Recorrido en línea para verificación de estado de los equipos. Recomendaciones: Bloquear a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Chamria, C1 o 1. 220KV Ralco-Palmucho-Chamria, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211096	Línea	Ejecución Exitosa	CA. MINERA MANTOS DE ORO	162	Intervención	Origen Externo	Programada	671	CARRERA PINTO - LA COPA 220KV	16	CARRERA PINTO - LA COPA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Carrera Pinto: A solicitud de ENEL Green Power, según SODI 1158 a 1160, 2022, Lavado de aisladores y equipos asociados a pabellón de barrido a la S/E Carrera Pinto.	El riesgo en bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Carrera Pinto: Condición de No Recomendar interruptor S/29.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:45	22-12-22 21:01		
202211039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	UNARES - PARRAL 154KV	1305	UNARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o pda de árboles en vases próximos a instalación energizada-Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral.-C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o pda de árboles en vases próximos a instalación energizada-Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral.-C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o pda de árboles en vases próximos a instalación energizada-Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral.-C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211059	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JARUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JARUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y pda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y pda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jaruel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jaruel circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211060	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JARUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JARUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y pda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y pda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jaruel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jaruel circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TOP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TOP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JARUEL 110KV L2 C1	1277	ANCOA - ALTO JARUEL 110KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de perfiles y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perfiles y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Ancoa - Alto Jaruel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Ancoa - Alto Jaruel 2. Temperatura de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: Satisfacción y definición de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 18:00		
202211064	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANGACUA 154KV	1340 1433	SAUZAL - TOP V CENTRAL 154KV C1 TOP V CENTRAL - RANGACUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Padlocks. Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No especificado. Bispos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00				
202211065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o pda de árboles próximos a instalación energizada-Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCASURAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TOP ROMERAL 110KV C1 TOP ROMERAL - INCASURAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Materolillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 y Est N° 389. Tramo Insuhalu Algodono. Se instalarán portales de protección fijas y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materolillo-Algodono 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la recomendar. -- Nivel de riesgo bajo -- Bispos del jefe de faena, no recomendar interruptores de Tramo Línea Materolillo Las Compañías 110KV C1 -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materolillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Materolillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 y Est N° 389. Tramo Insuhalu Algodono. Se instalarán portales de protección fijas y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materolillo-Algodono 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la recomendar. -- Nivel de riesgo bajo -- Bispos del jefe de faena, no recomendar interruptores de Tramo Línea Materolillo Las Compañías 110KV C1 -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materolillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211355	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Materolillo-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 y Est N° 389. Tramo Insuhalu Algodono. Se instalarán portales de protección fijas y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Materolillo-Algodono 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la recomendar. -- Nivel de riesgo bajo -- Bispos del jefe de faena, no recomendar interruptores de Tramo Línea Materolillo Las Compañías 110KV C1 -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Materolillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
202211313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	971	PUNTA COLOMADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLOMADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pta Colomada:Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPAT en LAT 2x220 KV Don Hector Pta. Colomada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	El riesgo en bajo ya que se toman las medidas para recomendar.	No hay Instalaciones en Riesgo: 2x220 KV Punta Colomada Don Hector, C1 o 1. 2x220 KV Punta Colomada Don Hector, C2 o 2. S/E 1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: Satisfacción P. Colomada, Armarlos OPAT 01 y 02 Dirección a S/E Don Hector Satisfacción zona de trabajo y/o Elementos a intervenir. Inspección TRO.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 16:00		
202211219	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	CENTINELA - EL TESORO 220KV	3668	CENTINELA - EL TESORO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de Línea El Tesoro - Centinela C1 de 220 KV. Torneo de 01 hasta 72.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Tesoro: No recomendar S/22; S/E Centinela: No recomendar S/24 y S/25.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:49	22-12-22 16:05		
202211224	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1570	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1	3669	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de la Línea Centinela - Esperanza C1 de 220 KV. Torneo de 01 hasta 72.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Esperanza: No recomendar S/22; S/E Centinela: No recomendar S/22 y S/23.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:49	22-12-22 16:36		
202211407	Línea	Ejecución Exitosa	COCHANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHANE - ENCARNITO 220 KV	1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873 1874 1875 1876 1877 1878 1879 1880 1881 1882 1883 1884 1885 1886 1887 1888 1889 1890 1891 1892 1893 1894 1895 1896 1897 1898 1899 1900 1901 1902 1903 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913 1914 1915 1916 1917 1918 1919 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930 1931 1932 1933 1934 1935 1936 1937 1938 1939 1940 1941 1942 1943 1944 1945 1946 1947 1948 1949 1950 1951 1952 1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033 2034 2035 2036 2037 2038 2039 2040 2041 2042 2043 2044 2045 2046 2047 2048 2049 2050 2051 2052 2053 2054 2055 2056 2057 2058 2059 2060 2061 2062 2063 2064 2065 2066 2067 2068 2069 2070 2071 2072 2073 2074 2075 2076 2077 2078 2079 2080 2081 2082 2083 2084 2085 2086 2087 2088 2089 2090 2091 2092 2093 2094 2095 2096 2097 2098 2099 2100 2101 2102 2103 2104 2105 2106 2107 2108 2109 2110 2111 2112 2113 2114 2115 2116 2117 2118 2119 2120 2121 2122 2123 2124 2125 2126 2127 2128 2129 2130 2131 2132 2133 2134 2135 2136 2137 2138 2139 2140 2141 2142 2143 2144 2145 2146 2147 2148 2149 2150 2151 2152 2153 2154 2155 2156 2157 2158 2159 2160 2161 2162 2163 2164 2165 2166 2167 2168 2169 2170 2171 2172 2173 2174 2175 2176 2177 2178 2179 2180 2181 2182 2183 2184 2185 2186 2187 2188 2189 2190 2191 2192 2193 2194 2195 2196 2197 2198 2199 2200 2201 2202 2203 2204 2205 2206 2207 2208 2209 2210 2211 2212 2213 2214 2215 2216 2217 2218 2219 2220 2221 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232 2233 2234 2235 2236 2237 2238 2239 2240 2241 2242 2243 2244 2245 2246 2247 2248 2249 2250 2251 2252 2253 2254 2255 2256 2257 2258 2259 2260 2261 2262 2263 2264 2265 2266 2267 2268 2269 2270 2271 2272 2273 2274 2275 2276 2277 2278 2279 2280 2281 2282 2283 2284 2285 2286 2287 2288 2289 2290 2291 2292 2293 2294 2295 2296 2297 2298 2299 2300 2301 2302 2303 2304 2305 2306 2307 2308 2309 2310 2311 2312 2313 2314 2315 2316 2317 2318 2319 2320 2321 2322 2323 2324 2325 2326 2327 2328 2329 2330 2331 2332 2333 2334 2335 2336 2337 2338 2339 2340 2341 2342 2343 2344 2345 2346 2347 2348 2349 2350 2351 2352 2353 2354 2355 2356 2357 2358 2359 2360 2361 2362 2363 2364 2365 2366 2367 2368 2369 2370 2371 2372 2373 2374 2375 2376 2377 2378 2379 2380 2381 2382 2383 2384 2385 2386 2387 2388 2389 2390 2391 2392 2393 2394 2395 2396 2397 2398 2399 2400 2401 2402 2403 2404 2405 2406 2407 2408 2409 2410 2411 2412 2413 2414 2415 2416 2417 2418 2419 2420 2421 2422 2423 2424 2425 2426 2427 2428 2429 2430 2431 2432 2433 2434 2435 2436 2437 2438 2439 2440 2441 2442 2443 2444 2445 2446 2447 2448 2449 2450 2451 2452 2453 2454 2455 2456 2457 2458 2459 2460 2461 2462 2463 2464 2465 2466 2467 2468 2469 2470 2471 2472 2473 2474 2475 2476 2477 2478 2479 2480 2481 2482 2483 2484 2485 2486 2487 2488 2489 2490 2491 2492 2493 2494 2495 2496 2497 2498 2499 2500 2501 2502 2503 2504 2505 2506 2507 2508 2509 2510 2511 2512 2513 2514 2515 2516 2517 2518 2519 2520 2521 2522 2523 2524 2525 2526 2527 2528 2529 2530 2531 2532 2533 2534 2535 2536 2537 2538 2539 2540 2541 2542 2543 2544 2545 2546 2547 2548 2549 2550 2551 2552 2553 2554 2555 2556 2557 2558 2559 2560 2561 2562 2563 2564 2565 2566 2567 2568 2569 2570 2571 2572 2573 2574 2																	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 317
Total registros Línea: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022113866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CERRADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cruzetas (Frente y Adición) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 + Medio 272	Actividades: Reemplazo de cruzetas (Frente y Adición) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 + 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 + 235. (No considera cruces ni escalines), Nota 1: No se están cruzes de líneas con torceros en los tramos a intervenir, Nota 2: Evitar inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, S202 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Punta Sierra, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Punta Sierra, S226 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Cabaña, S321 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Cabaña, S323 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S202 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50			
2022113867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CERRADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cruzetas (Frente y Adición) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 + Medio 272	Actividades: Reemplazo de cruzetas (Frente y Adición) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 + 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 + 235. (No considera cruces ni escalines), Nota 1: No se están cruzes de líneas con torceros en los tramos a intervenir, Nota 2: Evitar inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, S202 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Punta Sierra, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Punta Sierra, S226 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Cabaña, S321 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación La Cabaña, S323 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S202 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50			
2022113906	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATINCOLLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATINCOLLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 + 101.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 + 101, Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Matincollo, S2H1 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: L 110KV Huasco-Matincollo, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 07:22	22-12-22 16:00			
2022113988	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR	83	Intervención	Origen Interno	Programada	789	ANTILANCA - RAHUE 220KV	1187 1326	EST. 22 - ANTILANCA 220KV C1 RAHUE - EST. 109 220KV C1	Race y podo farrja sendaberridos	Sin Limitación	No reconectar Línea 220 kV Antilanca - Rahue C1 por temas de tal de alturas prioridad 2 y 2 estructura 5 a la 7 de línea indicada.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias con línea 220 kV energizada.	Solicitud se suspendió el diagrama al finalizar la jornada diaria 08 a 17 hrs, (PT 7115 Seguros sin interrupción 575)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	06-01-23 18:00	22-12-22 10:22	07-01-23 00:00		
2022121216	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Race y podo farrja sendaberridos	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea, en tramo entre estructuras 296-297	Trabajos de poda y race con instalación en servicio. Considera protección en S201 en S/E T-Sauce - Dependiendo la topografía existente en el momento de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 11:04	22-12-22 13:49			
2022121278	Línea	Ejecución Exitosa	AS ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1099	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Linea Laberinto - M. Mantos C1 (tempe N° 60 a 134)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: 1.5KV Laberinto S2-001: Señalar y No Reconectar 2.4KV Mantos Blancos S2-001: Señalar y No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:23	22-12-22 12:32		
2022121287	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHAMPA - CULUOSA 220KV	918 1108 1109 4394	CHAMPA - CULUOSA 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERDE 220KV C1 PLANTA RIO VERDE - CULUOSA 220KV C1	Race y podo farrja sendaberridos	Sin Limitación	Actividad de race y podo en turno a la T-220V Champa - Cululosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza race manual y mecanizado a nivel de piso.	Se aplica precaución operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor S2H2, S2H3 Champa, Interruptor S2H3 y S2H3 S-01 Champa, Interruptor S2H3 S-02 Champa, Interruptor S2H3 y S2H3 S-01 Cululosa S-01, Interruptor S2H3 S-02 Cululosa S-01, Interruptor S2H3 S-02 Cululosa S-01, Interruptor S2H3 S-02 Cululosa S-01.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:24	22-12-22 20:00		
2022122029	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHAMPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHAMPA - QUINQUIMO 120KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere el Bloqueo de reconexión de interruptor S2H3 en SE Champa y S2H1 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de mantenimiento de camino de sendaberridos de esta línea entre las subestaciones 200 y 201.	Riesgo Bajo, trabajos a nivel de piso con maquinaria.	Bloqueo de reconexión de interruptor S2H3 en SE Champa y S2H1 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 10:36	22-12-22 12:47		
2022122225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura E53. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guinda, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
2022122226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura E53. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guinda, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
2022122233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación En V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guinda-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 18:30		
2022122234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación En V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guinda-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:05	22-12-22 18:30		
2022122235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUINQUIMO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUINQUIMO 154KV C1 TAP QUINQUIMO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación En V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guinda-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 18:30		
2022122236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación En V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guinda-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 09:05	22-12-22 18:30		
2022122252	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura E54 y E55. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel Lagunillas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
2022122253	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUINQUIMO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUINQUIMO 154KV C1 TAP QUINQUIMO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura E54 y E55. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guinda-Lagunillas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
2022122259	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHAMPA - BALCO 220KV	221 634	CHAMPA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación En V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Balco-Champa, C1 o L 220KV Balco-Palmiche-Champa, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:05	22-12-22 21:50		
2022122302	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEZUELOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEZUELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de S2 Copayapu y el S2H1 de S2 Gallezuelos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 07:58	22-12-22 18:25		
2022122431	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUILIENTAND - LAS ANIMAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUILIENTAND - LAS ANIMAS 110KV C1 QUILIENTAND - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108 - EST. 110 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 110 - LAS ANIMAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitación	Asesoría de obras pendientes de conductor en cercanías de T 110 KV Quilientand-Las Animas, ubicada a NUP 3471.	Riesgo controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 S-02 Quilientand, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. S202-361-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:40	22-12-22 20:01		
2022122564	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLUENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLUENAR 110KV C1	Race y podo farrja sendaberridos	Sin Limitación	Se realizará podo de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S20H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:55	22-12-22 18:24		
2022122703	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TONDO - LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TONDO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a la línea 110 KV Punta de Tondo Mina Los Colorados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:08	22-12-22 14:20		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 117

Total registros Línea: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1179	MATENCILLO - CARBONES 110KV	1420	CASTILLA - CARBONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CMP Faena Mina Los Coladores, Según SDO 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Coladores	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP Faena Mina Los Coladores, Según SDO 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Coladores y de equipos primarios de subestación principal Mina Los Coladores, con sistema energizado. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación principal Mina Los Coladores con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Coladores, con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Coladores, con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Coladores, con sistema energizado. Restricción: Línea 110 KV, Matencillo Carbones C1 Instalación con riesgo Línea 110 KV, Matencillo Carbones C1 Temperatura del riesgo Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202211796	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	283	CHOFPA - QUEROO 110KV	293	CHOFPA - QUEROO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interruptor 12M1 de SE	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fsema planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre personas o equipos.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interruptor 12M1 de SE	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 13:22	22-12-22 14:56		
202213367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCARHUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERIAL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre las N° 388 y la N° 380. Tramos truchaliu Alagorndo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales tipo y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202212997	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAJIA (TRANSELEC) 220KV	2994	EST. 234 - EST. 62A 120 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SUITE Cerro Naja y Lo Aguirre: Revisión y pruebas de canal de comunicaciones de la protección ETC.	Bajo	Actividades: SUITE Cerro Naja y Lo Aguirre: Revisión y pruebas de canal de comunicaciones de la protección ETC. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 o 2 o SCADA Lo Aguirre o SCADA Cerro Naja. Temperatura de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Rieques del jefe de faena: SUITE Cerro Naja y Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo, en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 17:00				
202212998	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAJIA (TRANSELEC) 220KV	2995	EST. 234N - EST. 62B 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SUITE Cerro Naja y Lo Aguirre: Revisión y pruebas de canal de comunicaciones de la protección ETC.	Bajo	Actividades: SUITE Cerro Naja y Lo Aguirre: Revisión y pruebas de canal de comunicaciones de la protección ETC. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Naja circuito 1 o 2 o SCADA Lo Aguirre o SCADA Cerro Naja. Temperatura de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Rieques del jefe de faena: SUITE Cerro Naja y Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo, en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 17:00				
202213031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rice en fuerza de vanderlumbos -	Bajo	Actividades: Revisión y pruebas de canal de comunicaciones de la protección ETC. Restricciones: Restricción a la recomenación. Instalaciones en riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temperatura de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Rieques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUILLU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con empresa ITS.	Bajo	Actividades: Revisión y pruebas de canal de comunicaciones de la protección ETC. Restricciones: Restricción a la recomenación. Instalaciones en riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperatura de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Rieques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 18:00		
202213049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1512	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sudi N° 99 a 101 - Pacific Hydre Chile. S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No recomenar Línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1512	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sudi N° 99 a 101 - Pacific Hydre Chile. S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No recomenar Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1511	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sudi N° 99 a 101 - Pacific Hydre Chile. Sudi N° 5442 a 5444 - La Cebada Sudi N° 5445 a 5447 - Monte Redondo S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV, Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1511	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sudi N° 99 a 101 - Pacific Hydre Chile. Sudi N° 5442 a 5444 - La Cebada Sudi N° 5445 a 5447 - Monte Redondo S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividad: S/ Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, 1P Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV, Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/ Punta Colorada: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPAL en LAT 24220 V Don Hector Pia. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas OPAL con Teleoperaciones, S/ Punta Colorada: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPAL en LAT 24220 V Don Hector Pia. Colorada, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se conectará equipos en armario opal en plaza IEC - Nota: 1, 2x220V Punta Colorada-Don Hector, C1 y C2 queda regulada por teleoperaciones vía MMOD TFM0-104 y TFM0-204. Restricciones: No hay Instalaciones en riesgo: Línea 220KV Punta Colorada Don Hector, C1 y L 220KV Punta Colorada Don Hector, C2 o Suel Temperatura de los riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Rieques del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Armario OPAL C1 y C2 Dirección a S/ Don Hector Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Inspección TFO.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:47	22-12-22 18:00		
202213239	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ELAFEL - COMBARBALA 66KV	241	COMBARBALA - EST.239 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realiazre trabajo de lavado de aislación de la 17 66 KV Combarbalá - Ifapel, condición de lavado se realiazre con 5282 de SE Ifapel bloqueado su recomenación, considerando que consumo está limitado a S/E Combarbalá.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fsema planificada y controlada en terreno.	Se realiazre trabajo de lavado de aislación de la 17 66 KV Combarbalá - Ifapel, condición de lavado se realiazre con 5282 de SE Ifapel bloqueado su recomenación, considerando que consumo está limitado a S/E Combarbalá.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 09:53	22-12-22 15:51		
202213364	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATINCILLO - ALAGORND 110KV	3479	ALAGORND - MATINCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre las N° 388 y la N° 380. Tramos truchaliu Alagorndo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales tipo y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALAGORND - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALAGORND 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre las N° 388 y la N° 380. Tramos truchaliu Alagorndo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales tipo y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213366	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCARHUAS 110KV	1253	INCARHUAS - TAP PAJONALES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cables conductores y OPGW sobre Línea Matencillo Las Compañías 110KV entre las N° 388 y la N° 380. Tramos truchaliu Alagorndo. (Se instalarán portales de protección tipo y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales tipo y móviles, por trabajos sobre la línea.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATINCILLO - ALAGORND 110KV	3479	ALAGORND - MATINCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romer).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALAGORND - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALAGORND 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romer).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCARHUAS 110KV	1253	INCARHUAS - TAP PAJONALES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romer).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		
202213381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCARHUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERIAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 89 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romer).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Alagorndo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la recomenación. --- Nivel de riesgo: bajo --- Rieques del jefe de Faena, no recomenar interrupciones de Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1 --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00	22-12-22 18:00	22-12-22 05:05	22-12-22 21:50		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 117

Total registros Línea: 148

Nº	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202213396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSIMSORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1029	EST DE BOMBO MG N°1 - EST DE BOMBO MG N°2 110KV C1	1879 1880	EST BOMBO MG 1 - EST BOMBO MG 2 110KV C1	Lavado de Aislación	sin limitación	Lavado de aislación LT 110 Est Bombo Sierra Gorda N°1 - Est Bombo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No reconectar S2HT1, S2HT1 en S/E Est Bombo Sierra Gorda N°1. No reconectar S2HT1 S/E Est Bombo Sierra Gorda N°2.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondiente.	Lavado de aislación LT 110 Est Bombo Sierra Gorda N°1 - Est Bombo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No reconectar S2HT1, S2HT1 en S/E Est Bombo Sierra Gorda N°1. No reconectar S2HT1 S/E Est Bombo Sierra Gorda N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 08:00	22-12-22 20:00	22-12-22 08:25	22-12-22 20:16
202213409	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV C1	1933 1934 1935	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST 4 220KV C2 EST 28 - KAPATUR 220KV C1 EST 4 - EST 28 220KV C2	Lavado de Aislación	sin limitación	Lavado de aislación línea Angamos - Kapatu zona crítica (Barr N°2, N°3, N°4 y N°5).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000, S1001, S1002, S1003, S1004, S1005, S1006, S1007, S1008, S1009, S1010, S1011, S1012, S1013, S1014, S1015, S1016, S1017, S1018, S1019, S1020, S1021, S1022, S1023, S1024, S1025, S1026, S1027, S1028, S1029, S1030, S1031, S1032, S1033, S1034, S1035, S1036, S1037, S1038, S1039, S1040, S1041, S1042, S1043, S1044, S1045, S1046, S1047, S1048, S1049, S1050, S1051, S1052, S1053, S1054, S1055, S1056, S1057, S1058, S1059, S1060, S1061, S1062, S1063, S1064, S1065, S1066, S1067, S1068, S1069, S1070, S1071, S1072, S1073, S1074, S1075, S1076, S1077, S1078, S1079, S1080, S1081, S1082, S1083, S1084, S1085, S1086, S1087, S1088, S1089, S1090, S1091, S1092, S1093, S1094, S1095, S1096, S1097, S1098, S1099, S1100, S1101, S1102, S1103, S1104, S1105, S1106, S1107, S1108, S1109, S1110, S1111, S1112, S1113, S1114, S1115, S1116, S1117, S1118, S1119, S1120, S1121, S1122, S1123, S1124, S1125, S1126, S1127, S1128, S1129, S1130, S1131, S1132, S1133, S1134, S1135, S1136, S1137, S1138, S1139, S1140, S1141, S1142, S1143, S1144, S1145, S1146, S1147, S1148, S1149, S1150, S1151, S1152, S1153, S1154, S1155, S1156, S1157, S1158, S1159, S1160, S1161, S1162, S1163, S1164, S1165, S1166, S1167, S1168, S1169, S1170, S1171, S1172, S1173, S1174, S1175, S1176, S1177, S1178, S1179, S1180, S1181, S1182, S1183, S1184, S1185, S1186, S1187, S1188, S1189, S1190, S1191, S1192, S1193, S1194, S1195, S1196, S1197, S1198, S1199, S1200, S1201, S1202, S1203, S1204, S1205, S1206, S1207, S1208, S1209, S1210, S1211, S1212, S1213, S1214, S1215, S1216, S1217, S1218, S1219, S1220, S1221, S1222, S1223, S1224, S1225, S1226, S1227, S1228, S1229, S1230, S1231, S1232, S1233, S1234, S1235, S1236, S1237, S1238, S1239, S1240, S1241, S1242, S1243, S1244, S1245, S1246, S1247, S1248, S1249, S1250, S1251, S1252, S1253, S1254, S1255, S1256, S1257, S1258, S1259, S1260, S1261, S1262, S1263, S1264, S1265, S1266, S1267, S1268, S1269, S1270, S1271, S1272, S1273, S1274, S1275, S1276, S1277, S1278, S1279, S1280, S1281, S1282, S1283, S1284, S1285, S1286, S1287, S1288, S1289, S1290, S1291, S1292, S1293, S1294, S1295, S1296, S1297, S1298, S1299, S1300, S1301, S1302, S1303, S1304, S1305, S1306, S1307, S1308, S1309, S1310, S1311, S1312, S1313, S1314, S1315, S1316, S1317, S1318, S1319, S1320, S1321, S1322, S1323, S1324, S1325, S1326, S1327, S1328, S1329, S1330, S1331, S1332, S1333, S1334, S1335, S1336, S1337, S1338, S1339, S1340, S1341, S1342, S1343, S1344, S1345, S1346, S1347, S1348, S1349, S1350, S1351, S1352, S1353, S1354, S1355, S1356, S1357, S1358, S1359, S1360, S1361, S1362, S1363, S1364, S1365, S1366, S1367, S1368, S1369, S1370, S1371, S1372, S1373, S1374, S1375, S1376, S1377, S1378, S1379, S1380, S1381, S1382, S1383, S1384, S1385, S1386, S1387, S1388, S1389, S1390, S1391, S1392, S1393, S1394, S1395, S1396, S1397, S1398, S1399, S1400, S1401, S1402, S1403, S1404, S1405, S1406, S1407, S1408, S1409, S1410, S1411, S1412, S1413, S1414, S1415, S1416, S1417, S1418, S1419, S1420, S1421, S1422, S1423, S1424, S1425, S1426, S1427, S1428, S1429, S1430, S1431, S1432, S1433, S1434, S1435, S1436, S1437, S1438, S1439, S1440, S1441, S1442, S1443, S1444, S1445, S1446, S1447, S1448, S1449, S1450, S1451, S1452, S1453, S1454, S1455, S1456, S1457, S1458, S1459, S1460, S1461, S1462, S1463, S1464, S1465, S1466, S1467, S1468, S1469, S1470, S1471, S1472, S1473, S1474, S1475, S1476, S1477, S1478, S1479, S1480, S1481, S1482, S1483, S1484, S1485, S1486, S1487, S1488, S1489, S1490, S1491, S1492, S1493, S1494, S1495, S1496, S1497, S1498, S1499, S1500, S1501, S1502, S1503, S1504, S1505, S1506, S1507, S1508, S1509, S1510, S1511, S1512, S1513, S1514, S1515, S1516, S1517, S1518, S1519, S1520, S1521, S1522, S1523, S1524, S1525, S1526, S1527, S1528, S1529, S1530, S1531, S1532, S1533, S1534, S1535, S1536, S1537, S1538, S1539, S1540, S1541, S1542, S1543, S1544, S1545, S1546, S1547, S1548, S1549, S1550, S1551, S1552, S1553, S1554, S1555, S1556, S1557, S1558, S1559, S1560, S1561, S1562, S1563, S1564, S1565, S1566, S1567, S1568, S1569, S1570, S1571, S1572, S1573, S1574, S1575, S1576, S1577, S1578, S1579, S1580, S1581, S1582, S1583, S1584, S1585, S1586, S1587, S1588, S1589, S1590, S1591, S1592, S1593, S1594, S1595, S1596, S1597, S1598, S1599, S1600, S1601, S1602, S1603, S1604, S1605, S1606, S1607, S1608, S1609, S1610, S1611, S1612, S1613, S1614, S1615, S1616, S1617, S1618, S1619, S1620, S1621, S1622, S1623, S1624, S1625, S1626, S1627, S1628, S1629, S1630, S1631, S1632, S1633, S1634, S1635, S1636, S1637, S1638, S1639, S1640, S1641, S1642, S1643, S1644, S1645, S1646, S1647, S1648, S1649, S1650, S1651, S1652, S1653, S1654, S1655, S1656, S1657, S1658, S1659, S1660, S1661, S1662, S1663, S1664, S1665, S1666, S1667, S1668, S1669, S1670, S1671, S1672, S1673, S1674, S1675, S1676, S1677, S1678, S1679, S1680, S1681, S1682, S1683, S1684, S1685, S1686, S1687, S1688, S1689, S1690, S1691, S1692, S1693, S1694, S1695, S1696, S1697, S1698, S1699, S1700, S1701, S1702, S1703, S1704, S1705, S1706, S1707, S1708, S1709, S1710, S1711, S1712, S1713, S1714, S1715, S1716, S1717, S1718, S1719, S1720, S1721, S1722, S1723, S1724, S1725, S1726, S1727, S1728, S1729, S1730, S1731, S1732, S1733, S1734, S1735, S1736, S1737, S1738, S1739, S1740, S1741, S1742, S1743, S1744, S1745, S1746, S1747, S1748, S1749, S1750, S1751, S1752, S1753, S1754, S1755, S1756, S1757, S1758, S1759, S1760, S1761, S1762, S1763, S1764, S1765, S1766, S1767, S1768, S1769, S1770, S1771, S1772, S1773, S1774, S1775, S1776, S1777, S1778, S1779, S1780, S1781, S1782, S1783, S1784, S1785, S1786, S1787, S1788, S1789, S1790, S1791, S1792, S1793, S1794, S1795, S1796, S1797, S1798, S1799,								

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-01-2023 18:41:47

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 317

Total registros Línea: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Colorado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112468	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REDUADORA MAPEL - LAS ANAÑAS 66KV	616	TAP OFF RINGE - LAS ANAÑAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ausencia de obras - modificaciones de LITT conexión carretera de la Ruta comuna de San	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NLP-3475, 5020-517-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 07:00	22-12-22 20:00	22-12-22 07:01	22-12-22 21:04
2022112059	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos cercanos a la línea Andaluñ-Horcones N°2 sobre línea Andaluñ-Horcones N°1	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de recepción del 1382 de S/R Andaluñ y 5293 de S/R Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 07:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:41	22-12-22 20:35
2022113058	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del tramo Andaluñ-Horcones N°2 por trabajos de proyecto NUP 1100	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andaluñ-Horcones N°2 a través de barra 66 kV de S/R Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 07:00	22-12-22 18:00	22-12-22 08:41	22-12-22 18:35
2022112317	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1854	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1	Lavado de Antelón	Sin Limitación	Lavado antelón con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	S/R Chacaya: 5226, 5227 No Resectar. S/R El Cobre: 5222, 5223 No Resectar	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 06:30	22-12-22 16:00	22-12-22 08:36	22-12-22 12:53
2022112325	Línea	Ejecución Extensa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1897	CHACAYA - CAPRICHO 220KV C1	Lavado de Antelón	Sin Limitación	Lavado antelón con línea energizada, método a distancia.	Lavado antelón método a distancia, riesgo bajo.	S/R Chacaya: No Resectar 5220. S/R Mantos Blancos: No Resectar 5220L.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 06:30	22-12-22 16:00	22-12-22 08:13	22-12-22 12:53
2022115056	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Corto Fomoso	159	CENTRAL CIPRESIS - ITAHUE 154KV	1384 EST. 226 (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST. 227 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 262A (EL COLORADO) 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de conductor cortado (Corto Fomoso) -	Bajo	Actividades: Normalización por rillo de conductor medio en vano 290-291 y normalización cuanta 0-291. Condiciones: Equipos independientes. Restricciones: No resector interruptores que sirven a la línea 154 kV Cipresis - Itahu. Circuito 2. Instalaciones en Rango: 1 154KV Cipresis-Itahu, C2 o 1 154KV Cipresis-Itahu, C1 - Temporalidad de los Rangos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por temas provisionales de bloqueo). Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: Línea 154KV Cipresis - Itahu, Circuito 2, Estructuras 290 y 292 Instalación bloques provisionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 03:00	22-12-22 16:00	22-12-22 02:33	22-12-22 15:48
2022115057	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corto Fomoso	159	CENTRAL CIPRESIS - ITAHUE 154KV	1299 CENTRAL CIPRESIS - CENTRAL CUBRILINQUE 154KV C1 CENTRAL CUBRILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 CENTRAL CIPRESIS - ITAHUE 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de conductor cortado (Corto Fomoso) -	Bajo	Actividades: Normalización por rillo de conductor medio en vano 290-291 y normalización cuanta 0-291. Condiciones: Equipos independientes. Restricciones: No resector interruptores que sirven a la línea 154 kV Cipresis - Itahu. Circuito 1. Instalaciones en Rango: 1 154KV Cipresis-Itahu, C2 o 1 154KV Cipresis-Itahu, C1 - Temporalidad de los Rangos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por temas provisionales de bloqueo). Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: Línea 154KV Cipresis - Itahu, Circuito 2, Estructuras 290 y 292 Instalación bloques provisionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 03:00	22-12-22 16:00	22-12-22 02:33	22-12-22 15:48
2022113990	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	532 PITRUFQUEN - LICANCO 66KV L2 C2 3818 EST. 301 - LICANCO 66 KV C2 (3N, REVISION) 3823 EST. 291 - EST. 300 66 KV C2 (3N, REVISION) 4047 PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C2 4162 EST. 220 - EST. 225 66KV C2 (3N, REVISION) 4164 EST. 225 - EST. 243 66KV C2 (3N, REVISION) 4168 EST. 243 - EST. 250 66KV C2 (3N, REVISION) 4168 EST. 251 - EST. 260 66KV C2 (3N, REVISION) 4170 EST. 260 - EST. 268 66KV C2 (3N, REVISION) 4174 EST. 266 - EST. 291 66KV C2 (3N, REVISION) 4175 EST. 300 - LICANCO 66KV C2 (3N, REVISION) 4176 EST. 220 - EST. 290 66 KV C2 4178 EST. 301 - EST. 330 66 KV C2 (3N, REVISION) 4007 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C2 4008 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de 11 66 kV Pitruquén - Padre Las Casas C2 por temas asociadas a instalación de tramo en estructura 340 y normalización de puntos calientes en paflo B1 de SE Padre Las Casas.	Riesgo bajo. Fases en instalación desconectada	Riesgo bajo. Fases en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 01:00	22-12-22 07:00	22-12-22 01:50	22-12-22 04:55
2022106312	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [3n_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [3N, REVISION]	1532 PUNTA COLORADA - EST. A 220KV C1 EST. A - EST. B 220KV C1 EST. B - TRES QUEBRADAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ennergación y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fuerza: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/R Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/R Tres Quebradas: A disposición de jefe de fuerza: 5213, 8913-1 y 8913-2. Solicitar se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fuerza: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/R Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/R Tres Quebradas: A disposición de jefe de fuerza: 5213, 8913-1 y 8913-2. Solicitar se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 00:00	22-12-22 23:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00
2022113809	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1530	ERICTO - CONDEL 66KV	3557 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Beaulis, según 5021-25 por trabajos de normalización de línea 66 kV	Riesgo controlado por Beaulis, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de empresa Beaulis.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 00:00	22-12-22 08:00	22-12-22 00:25	22-12-22 11:30
2022106313	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [3n_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV [3N, REVISION]	1523 TRES QUEBRADAS - EST. A 220KV C1 EST. A - LAMA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ennergación y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/R Tres Quebradas: A disposición de jefe de fuerza: 5212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/R Lama: A disposición de jefe de fuerza: 5211, 8911-1, 8912-2, 8912-3. Solicitar se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/R Tres Quebradas: A disposición de jefe de fuerza: 5212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/R Lama: A disposición de jefe de fuerza: 5211, 8911-1, 8912-2, 8912-3. Solicitar se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 00:00	22-12-22 23:59	22-12-22 00:00	22-12-22 00:00
2022113808	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1530	ERICTO - CONDEL 66KV	3554 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C1 TAP OFF LOMA COLORADA - CONDEL 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Beaulis, según 5021-25 por trabajos de normalización de tramo de línea	Riesgo controlado por Beaulis, empresa ejecutora de los trabajos.	Papeleta UNOPARE, SUSE San Pedro y Loma Colorado serán alimentadas desde línea	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 00:00	22-12-22 08:00	22-12-22 00:25	22-12-22 11:14
2022115065	Línea	Ejecución Extensa	MI LLANOS DEL VIENTO [3n_Revisión]	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO - O'HIGGINS 220KV [3N, REVISION]	4001 LLANOS DEL VIENTO - EST. 52 220KV C1 (3N, REVISION) EST. 52 - O'HIGGINS 220KV C1 (3N, REVISION)		Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Ennergación y prueba de puesta en servicio LT 220 kV O'Higgins - Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergación y prueba de puesta en servicio LT 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fuerza: 5211, 8911-1, 8911-2 y 8911-3 en S/R O'Higgins. A disposición de jefe de fuerza: 5211, 8911-1 y 8911-2 en S/R Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-22 00:00	22-12-22 23:59	22-12-22 08:59	22-12-22 00:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-12-2022 13:41

Finalizado**Número:**

2022004707

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN CLEMENTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN CLEMENTE CT1

Nombre : S/E SAN CLEMENTE CT1

Fecha Perturbacion : 22-12-2022 12:23

Fecha Normaliza : 22-12-2022 12:26

Protección : .

Interruptor : 52CT de S/E San Clemente.

Consumo : 10

Comentario : Desconexión forzada.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Clemente

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

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

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado al general de 13,8 kV del T1 de S/E la misma S/E, con una potencia interrumpida de 10 MW, y 11077 clientes afectados de CGED.

-Elemento: Desconexión forzada del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado al general de 13,8 kV del T1 de S/E la misma S/E, con una potencia interrumpida de 10 MW, y 11077 clientes afectados de CGED.

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado al general de 13,8 kV del T1 de S/E la misma S/E, con una potencia interrumpida de 10 MW, y 11077 clientes afectados de CGED.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones e inspección visual de la barra de 13,8 kV N°1 y equipos de S/E San Clemente, y recuperación de los consumos de acuerdo a procedimientos de CGET, en coordinación con los Despachos del CEN y CGED.

-Hechos Sucuidos: Desconexión forzada del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado al general de 13,8 kV del T1 de S/E la misma S/E, con una potencia interrumpida de 10 MW, y 11077 clientes afectados de CGED.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11077

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

22-12-2022 12:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

22-12-2022 12:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-12-2022 12:26

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004707 22.12.2022 SE San Clemente VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63a48574ad651f12d1dc4351/IF 2022004707 22.12.2022 SE San Clemente VF.pdf)	10/01/2023 17:33:54
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63a48574ad651f12d1dc4351/Anexos.zip)	10/01/2023 17:34:00
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/63a48574ad651f12d1dc4351/Eventos.zip)	10/01/2023 17:34:05

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2022004839

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004707

SubEstación:

S/E SAN CLEMENTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 22-12-2022 12:23

Fecha Normaliza : 22-12-2022 12:51

Protección : -

Interruptor : 52CT San Clemente

Consumo : 10

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52CT de S/E San Clemente, asociado al general de 13,8 kV del T1 de S/E la misma S/E

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Maule

San Clemente

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: 10 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11077

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

22-12-2022 12:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

22-12-2022 12:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-12-2022 12:26

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	22 diciembre 2022
Hora	12:23

1.2. Localización de la falla:

1.2.1 Nombre de instalación donde se produjo la falla.

ID 659 S/E San Clemente.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo elemento fallado.

Tz (Transmision Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

52CT S/E San Clemente.

1.3. Causa origen de la Falla:

Aumento súbito de la demanda, ante salida intempestiva del PMGD Quinantu Solar, conectado en red de MT alimentador El Canelo (52C2) de SE San Clemente, el cual aportaba con inyección hacia la barra de MT de la subestación.

1.4. Proposición de origen de la falla:

I. Externa.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

1.5. Código de falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	PR9	Reconectador
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla:

7109, San Clemente

1.7. Comunas afectadas por la falla:

7109, San Clemente

1.8. Reiteración.

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

Se produjeron 3 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se produjo una falla en los últimos 24 meses con el mismo fenómeno físico.

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.
2022000071	06-01-2022	16:58:00	ACC2
2022000836	14-03-2022	03:32:00	OPE6
2022004441	09-12-2022	21:33:00	DIS2

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

1.9. REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA

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

2.- INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Descripción	Hora
San Clemente	Barra de MT 13,8kV	Operación del interruptor 52CT general de MT del transformador N°1.	12:23 hrs.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

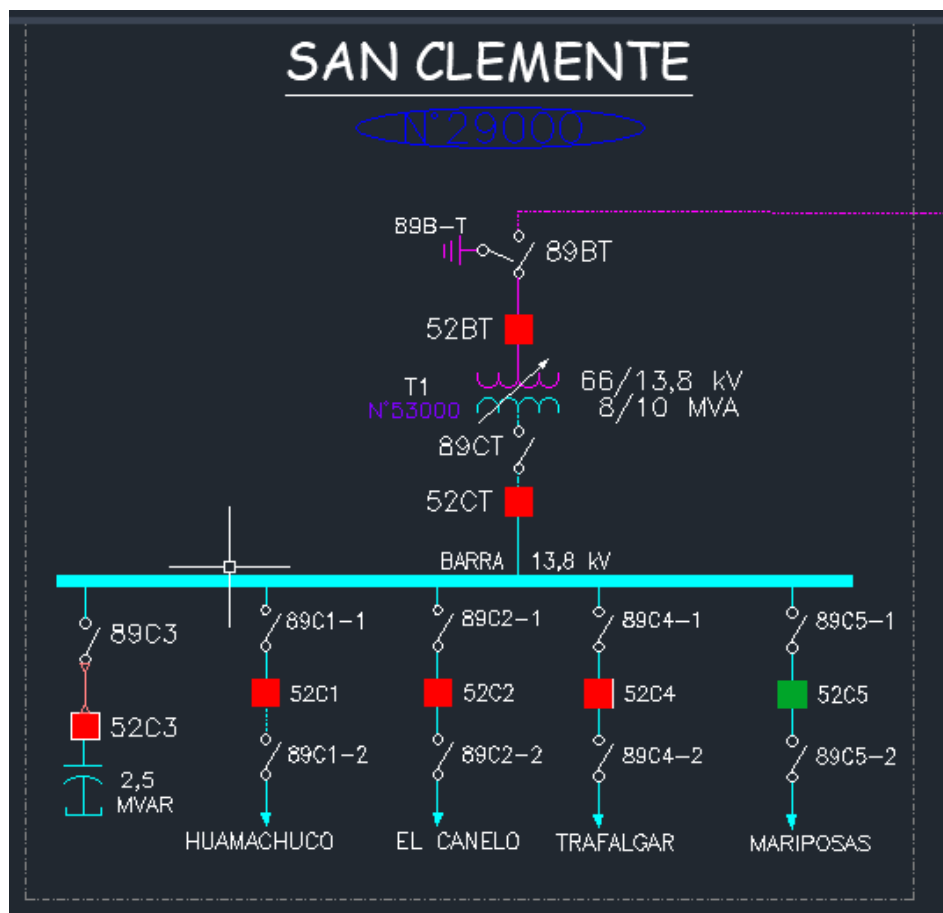


Figura 1. Diagrama simplificado de la instalación afectada.

4.- PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
San Clemente	T1	Huamachuco	52C1	2,4	12:23	12:27	Consumos CGE
San Clemente	T1	El Canelo	52C2	-4,5	12:23	12:50	Consumos CGE
San Clemente	T1	Trafalgar	52C4	1,9	12:23	12:51	Consumos CGE
San Clemente	T1	Mariposas	52C5	0,0	N/A	N/A	Equipo normalmente abierto Consumos CGE
Total				4,3			

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) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTOS	HORARIO
San Clemente	Apertura por protecciones del interruptor 52CT (general de 13,8 kV del T1).	12:23
San Clemente	Apertura por protecciones del interruptor 52C3 (BB.CC N°1).	12:23
San Clemente	Apertura por protecciones del interruptor 52C4 circuito Trafalgar.	12:23
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
San Clemente	Apertura interruptor 52C1 circuito Huamachuco.	12:24
San Clemente	Cerrado interruptor 52CT (energizada en vacío barra de 13,8 kV).	12:26
San Clemente	Cerrado interruptor 52C1 circuito Huamachuco.	12:27
	Abierto reconectador MT R14 del 52C2 circuito El Canelo de S/E San Clemente (maniobra realizada por Coz Talca).	12:49
San Clemente	Cerrado interruptor 52C2 circuito El Canelo.	12:50
San Clemente	Cerrado interruptor 52C4 circuito Trafalgar.	12:51
San Clemente	Cerrado interruptor 52C3 (BB.CC N°1).	13:04

Nota 1: Se verificó que el PMGD conectado a las redes MT del 52C2 circuito El Canelo de S/E San Clemente, a las 12:15 hrs. aproximadamente, se había retirado del sistema.

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	RELÉ	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (S)	OBSERVACIONES
SAN CLEMENTE	52CT	12:23	FORM 5 52CT	Sobrecorriente de fases	Temporizado	Operación por sobrecarga de la fase C

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

TRANSFORMADOR T-1 66/13,8 KV

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE 52CT 13,8KV

Control Form5 – Reconectador Cooper NOVA 52CT

	51	51N
Pickup	480 A.	100 A.
Curva	140	151
Multiplicador	0,7	10,0
Sumador	0	0,2

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

Protección Form5 52CT, Registro de eventos

EVENT RECORDER	
System Events	
12/22/22 19:14:40.970	
OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
12/22/22 19:11:18.960	
OPR Other	- Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.1 km , Date/Time=12/22/22 19:11:18
12/22/22 19:11:18.880	
OPR 3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault - PhAI=437, PhBI=439, PhCI=480, GndI=26
12/10/22 04:33:32.210	
OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
12/10/22 04:15:40.850	
OPR 3-ph Trip&Lockout	- Phase Fault - PhAI=429, PhBI=368, PhCI=480, GndI=43
04/10/22 09:46:55.910	
OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
04/10/22 05:56:01.220	
OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
01/31/21 03:43:33.600	
OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
01/31/21 03:42:33.600	
OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
06/07/20 18:28:16.090	
OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
06/07/20 06:28:51.690	
OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
12/26/19 01:58:59.480	
OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -

Según el registro de la protección la el evento ocurrió por operación de elementos de sobre corriente, con corrientes de carga con los siguientes valores:

Fase A = 437 A.

Fase B = 439 A.

Fase C = 480 A.

Res. G = 26

INFORME (s) CDEC N°: 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.
- Se coordino con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador.
 - Se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT.
- 8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo
- No aplica

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 CT de manera rápida y oportuna para despejar la condición de sobrecarga identificada en la instalación.

10. ANÁLISIS CONJUNTO

El jueves 22 de diciembre a las 12:23 horas, se produce la desconexión forzada del interruptor 52CT general de MT del transformador N°1, debido al aumento súbito de la demanda, ante salida intempestiva del PMGD Quinantu Solar, conectado en red de MT alimentador El Canelo (52C2) de SE San Clemente, el cual aportaba con inyección hacia la barra de MT de la subestación. En consecuencia se procede a realizar el despeje de la barra de MT, y a normalizar el interruptor general y los alimentadores de MT lo cual se finaliza a las 12:51 del mismo día normalizando los consumos afectados.

Control Information

Control Type	501
CPU Firmware Version	4.23
Database Version	16
Custom Reference Number	KyleStdCLP7
Release Information:	

This firmware release was created on Mar 12 2002 at 14:37:48.

EVENT RECORDER

System Events

12/22/22 19:14:40.970
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/22/22 19:11:18.960
OPR Other - Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.1 km , Date/Time=12/22/22 19:11:18

12/22/22 19:11:18.880
OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=437, PhBI=439, PhCI=480, GndI=26

12/10/22 04:33:32.210
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/10/22 04:15:40.850
OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=429, PhBI=368, PhCI=480, GndI=43

04/10/22 09:46:55.910
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

04/10/22 05:56:01.220
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

01/31/21 03:43:33.600
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

01/31/21 03:42:33.600
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

06/07/20 18:28:16.090
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

06/07/20 06:28:51.690
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

12/26/19 01:58:59.480
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/26/19 01:52:54.450
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

10/06/19 05:34:39.700
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

10/06/19 00:41:22.960
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

03/12/19 22:34:40.650
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 03/12/19 22:34:40

03/12/19 22:34:39.460
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 03/12/19 22:34:39

03/12/19 22:34:29.180
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 03/12/19 23:35:40

03/12/19 22:11:26.780
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

03/12/19 22:06:31.280
OPR Other - Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.1 km , Date/Time=03/12/19 22:06:31

03/12/19 22:06:31.190
OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=439, PhBI=436, PhCI=480, GndI=36

05/29/17 01:12:21.990
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

05/28/17 12:49:48.920
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=105, PhBI=105, PhCI=106, GndI=0

05/22/17 14:34:25.230
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 05/21/17 19:54:43

12/04/16 00:07:10.560
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/04/16 00:06:41.980
OPR Failure - Close Failure -

12/04/16 00:06:36.980
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/04/16 00:06:30.130
OPR Failure - Close Failure -

12/04/16 00:06:25.130
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/04/16 00:06:24.950
OPR Failure - Close Failure -

12/04/16 00:06:19.950
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/03/16 23:49:56.700
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

11/06/16 07:17:38.200
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

11/06/16 07:16:13.000
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

11/06/16 07:15:06.720
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

11/06/16 06:53:20.450
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

11/06/16 06:52:40.170
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

11/06/16 05:49:04.290
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

11/04/16 00:54:33.840
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

11/04/16 00:18:49.230
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=178, PhBI=169, PhCI=169, GndI=60

09/05/16 12:28:08.140
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

09/05/16 11:22:11.520
OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=3377, PhBI=175, PhCI=123, GndI=3367

08/20/16 22:02:53.080
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

08/20/16 21:58:19.790
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

04/28/16 10:30:33.910
OPR Setting - Alt 3 Protection Profile has changed -

04/28/16 10:30:09.160
OPR Setting - Alt 2 Protection Profile has changed -

04/28/16 10:29:34.030
OPR Setting - Alt 1 Protection Profile has changed -

04/28/16 10:29:02.100
OPR Setting - Normal Protection Profile has changed -

04/28/16 10:27:38.680
OPR Setting - TCC's have changed -

04/09/16 16:02:28.500
OPR Setting - Alt 3 Protection Profile has changed -

04/09/16 16:01:55.630
OPR Setting - Alt 2 Protection Profile has changed -

04/09/16 16:01:14.700
OPR Setting - Alt 1 Protection Profile has changed -

04/09/16 16:00:24.510
OPR Setting - Normal Protection Profile has changed -

04/09/16 15:58:00.720
OPR Setting - TCC's have changed -

04/09/16 15:56:53.800
OPR Setting - TCC's have changed -

12/12/15 01:18:03.360
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

12/12/15 01:16:37.020
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

08/09/15 04:18:58.790
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

08/08/15 23:09:20.830
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

03/29/15 15:58:35.680
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

03/29/15 08:27:36.610
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

06/22/14 15:49:02.510
OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -

06/22/14 15:42:56.650
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0

06/06/14 13:00:41.120
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 06/06/14 07:50:28

06/06/14 07:22:34.540
OPR 3-ph Close - Inconsistent switch State Check -

06/06/14 07:22:34.500
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=205, PhBI=184, PhCI=213, GndI=16

06/06/14 07:22:34.460
OPR 3-ph Close - Inconsistent switch State Check -

06/06/14 07:22:33.980
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=205, PhBI=184, PhCI=213, GndI=16

06/06/14 07:22:33.940
OPR 3-ph Close - Inconsistent switch State Check -

06/06/14 07:22:33.900
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=205, PhBI=184, PhCI=213, GndI=16

06/06/14 07:22:33.660
OPR 3-ph Close - Inconsistent switch State Check -

06/06/14 07:22:33.460
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=205, PhBI=184, PhCI=213, GndI=16

06/06/14 07:22:33.260
OPR 3-ph Close - Inconsistent switch State Check -

06/06/14 07:22:33.220
OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=205, PhBI=184, PhCI=213, GndI=16

06/06/14 07:22:29.540
OPR 3-ph Close - Inconsistent switch State Check -

12/12/13 10:58:28.260
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 12/12/13 07:04:12

12/12/13 06:58:38.750
OPR Setting - Alt 3 Protection Profile has changed -

12/12/13 06:57:20.190
OPR Setting - Alt 2 Protection Profile has changed -

12/12/13 06:55:37.490
OPR Setting - Alt 1 Protection Profile has changed -

12/12/13 06:53:59.980
OPR Setting - Normal Protection Profile has changed -

12/12/13 06:53:11.200
OPR Setting - TCC's have changed -

12/12/13 06:52:28.670	OPR Setting	- Normal Protection Profile has changed -
12/12/13 06:50:36.050	OPR Setting	- TCC's have changed -
08/25/13 15:12:47.580	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
08/25/13 06:27:10.630	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
10/08/12 23:26:38.610	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
10/08/12 21:11:22.690	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
06/10/12 13:34:51.450	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
06/10/12 09:48:42.440	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/28/11 16:26:11.060	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/28/11 16:22:26.000	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
08/26/11 13:34:32.110	OPR Setting	- Clock has been set. Previous time: - 08/26/11 12:34:25
05/23/11 15:27:09.190	OPR Setting	- Clock has been set. Previous time: - 05/23/11 16:25:06
05/19/11 06:03:17.030	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
05/19/11 03:04:55.000	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
05/18/11 03:01:02.610	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
05/18/11 02:59:16.430	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
03/20/11 00:13:53.440	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
03/20/11 00:10:26.740	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/29/10 13:13:17.440	OPR Setting	- Clock has been set. Previous time: - 11/29/10 12:19:11
11/21/10 14:10:03.940	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 13:59:47.120	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 13:23:29.100	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 12:30:45.530	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 12:06:00.820	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 12:05:23.050	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 12:05:16.630	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 12:04:48.580	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 12:04:31.250	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 12:01:25.580	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 11:53:56.850	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 11:49:09.490	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 11:49:06.570	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 10:37:39.470	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 10:37:13.870	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 10:33:32.550	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 10:33:17.450	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 10:19:50.510	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/21/10 10:19:34.230	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/21/10 08:16:10.200	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0
11/17/10 09:28:43.010	OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
11/17/10 09:10:48.430	OPR 3-ph Lockout	- Manual or SCADA - PhAI=197, PhBI=198, PhCI=210, GndI=11

10/06/10 16:18:47.920
OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 01/01/70 00:00:23
01/01/70 00:01:49.610
OPR Setting - Alt 3 Protection Profile has changed -
01/01/70 00:01:47.780
OPR Setting - Alt 2 Protection Profile has changed -
01/01/70 00:01:46.050
OPR Setting - Alt 1 Protection Profile has changed -
01/01/70 00:01:44.350
OPR Setting - Normal Protection Profile has changed -
01/01/70 00:01:43.120
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:41.440
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:39.780
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:38.060
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:36.300
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:34.620
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:32.910
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:31.230
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:29.530
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:27.840
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:26.060
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:24.270
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:22.880
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:21.190
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:19.820
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:18.140
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:16.410
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:15.040
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:13.290
OPR Setting - TCC's have changed -
01/01/70 00:01:11.590
OPR Setting - TCC's have changed -

Error Events

05/16/17 02:19:31.430
ERR CPU power-up reset -
05/16/17 02:19:31.430
ERR CPU Power-down -
12/04/16 00:05:48.880
ERR CPU power-up reset -
12/04/16 00:05:48.870
ERR CPU Power-down -
11/06/16 06:53:19.120
ERR CPU power-up reset -
11/06/16 06:53:19.110
ERR CPU Power-down -
06/06/14 13:06:22.540
ERR CPU power-up reset -
06/06/14 13:06:22.520
ERR CPU Power-down -
06/06/14 07:11:21.910
ERR CPU power-up reset -
06/06/14 07:11:21.900
ERR CPU Power-down -
06/05/14 18:33:06.920
ERR CPU power-up reset -
06/05/14 18:33:06.920
ERR CPU Power-down -
06/05/14 18:30:14.050
ERR CPU power-up reset -
06/05/14 18:30:14.050
ERR CPU Power-down -
06/10/12 15:04:17.600
ERR CPU power-up reset -
06/10/12 15:04:17.590

ERR CPU Power-down -
 01/01/70 00:00:00.000
 ERR CPU power-up reset -
 01/01/70 00:03:23.390
 ERR CPU Power-down -

PROTECTION PROFILES

Configured TCC's

TCC # 1:	Kyle_ 101	TCC # 2:	Kyle 200x2
TCC # 3:	Kyle_ 104	TCC # 4:	Kyle_ 200
TCC # 5:	Kyle_ 140	TCC # 6:	Kyle 140 0.7
TCC # 7:	Kyle_ 114	TCC # 8:	Kyle_ 116
TCC # 9:	Kyle 151x10+0.2	TCC #10:	Kyle_ 119
TCC #11:	Kyle_ 131	TCC #12:	Kyle_ 132
TCC #13:	Kyle_ 133	TCC #14:	Kyle_ 135
TCC #15:	Kyle 200x05	TCC #16:	Kyle 200x03
TCC #17:	200x05	TCC #18:	Kyle_ 137
TCC #19:	Kyle_ 134	TCC #20:	200*03

Protection Profiles TCC's

Normal Protection Profile

Reset time: 30
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
☐ Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
☐ Ground Trip Precedence
☐ Reset Targets on Reclose.
☐ Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 0

	Phase	Ground
Min. Trip	480 Amps	100 Amps
Operations to Lockout 1	1	
Shot 1 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 2 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 3 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 4 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
FTD TCC	Kyle_ 134	Kyle_ 137

Reclose Intervals

1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.

High Current Lockout

1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps

Cold Load Pickup

CLP is NOT Enabled
 Trips to Lockout: 1
 Activation Time: 5
 Reclose Interval: 2
 CLP Minimum Trip 1250 Amps 500 Amps
 TCC 200*03 200x05
 High Current Lockout Enabled
 Threshold 2500 Amps 1000 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is NOT Enabled
 Minimum Trip: 40 Amps
 Trip Time: 120 Secs.
 SGF Reclose Interval 1: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 2: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 3: 2 Secs.
 Operations to Lockout: 4
 SGF Reset Interval: 30 Secs.
 Directional SGF Enabled? No
 Directional SGF: Max Torque Angle 0
 Directional SGF: Torque Angle Width 90
 Directional SGF: Vo Voltage Threshold 4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time: 10 Secs.
 Shot 1: Off
 Shot 2: Off
 Shot 3: Off
 Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.00 secs.	0.05 secs.

Activation Current	4800Amps	2600Amps
Shot 1	Off	Off
Shot 2	Off	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	13.200kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/kilometer	
Positive Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer

Hot Line Tag (HLT) Configuration

Automatic Minimum Trip Selection: Enabled:

	Phase	Ground	SGF
Minimum Trip:	250 Amps	100 Amps	40 Amps
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101	

Alternate 1 Protection Profile

Reset time: 120
Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
Disc Reset interval: 0
[] Sequence Coordination
Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
[] Ground Trip Precedence
[] Reset Targets on Reclose.
[] Reclose/Retry.
Retry Interval = 60Secs.
Retry Attempts = 0

	Phase	Ground
Min. Trip	480 Amps	100 Amps
Operations to		
Lockout 1	1	
Shot 1 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 2 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 3 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 4 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
FTD TCC	Kyle_ 134	Kyle_ 137

Reclose Intervals

1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.

High Current Lockout

1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps

Cold Load Pickup

CLP is NOT Enabled
Trips to Lockout: 1
Activation Time: 5
Reclose Interval: 2
CLP Minimum Trip 1300 Amps 525 Amps
TCC 200*03 200x05
High Current
Lockout Enabled
 Threshold 2600 Amps 1050 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is NOT Enabled
Minimum Trip: 40 Amps
Trip Time: 120 Secs.
SGF Reclose Interval 1: 2 Secs.
SGF Reclose Interval 2: 2 Secs.
SGF Reclose Interval 3: 2 Secs.
Operations to Lockout: 4
SGF Reset Interval: 30 Secs.
Directional SGF Enabled? No
Directional SGF: Max Torque Angle 0
Directional SGF: Torque Angle Width 90
Directional SGF: Vo Voltage Threshold 4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time: 10 Secs.
Shot 1: Off
Shot 2: Off
Shot 3: Off

Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

Trip Modification Time	Phase	Ground
	0.00 secs.	0.05 secs.
Activation Current	4800Amps	2600Amps
Shot 1	Off	Off
Shot 2	Off	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	13.200kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/kilometer	
Positive Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer

Hot Line Tag (HLT) Configuration

Automatic Minimum Trip Selection: Enabled:

	Phase	Ground	SGF
Minimum Trip:	1300 Amps	525 Amps	40 Amps
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101	

Alternate 2 Protection Profile

Reset time: 60

Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2

Disc Reset interval: 0

[] Sequence Coordination

Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2

[] Ground Trip Precedence

[] Reset Targets on Reclose.

[] Reclose/Retry.

Retry Interval = 60Secs.

Retry Attempts = 0

	Phase	Ground
Min. Trip	480 Amps	100 Amps
Operations to		
Lockout 1	1	
Shot 1 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 2 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 3 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 4 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
FTD TCC	Kyle_ 134	Kyle_ 137

Reclose Intervals

1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.

High Current Lockout

1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps

Cold Load Pickup

CLP is NOT Enabled

Trips to Lockout: 1

Activation Time: 5

Reclose Interval: 2

CLP Minimum Trip	1350 Amps	550 Amps
TCC	200*03	200x05
High Current		
Lockout Enabled	Enabled	
Threshold	2700 Amps	1100 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is NOT Enabled

Minimum Trip:	40 Amps
Trip Time:	120 Secs.
SGF Reclose Interval 1:	2 Secs.
SGF Reclose Interval 2:	2 Secs.
SGF Reclose Interval 3:	2 Secs.
Operations to Lockout:	4
SGF Reset Interval:	30 Secs.
Directional SGF Enabled?	No
Directional SGF: Max Torque Angle	0
Directional SGF: Torque Angle Width	90
Directional SGF: Vo Voltage Threshold	4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time: 10 Secs.
 Shot 1: Off
 Shot 2: Off
 Shot 3: Off
 Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	4800Amps	2600Amps
Shot 1	Off	Off
Shot 2	Off	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	13.200kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/kilometer	
Positive Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer

Hot Line Tag (HLT) Configuration

Automatic Minimum Trip Selection: Enabled:

	Phase	Ground	SGF
Minimum Trip:	270 Amps	110 Amps	40 Amps
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101	

Alternate 3 Protection Profile

Reset time: 120
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
☐ Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
☐ Ground Trip Precedence
☐ Reset Targets on Reclose.
☐ Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 0

	Phase	Ground
Min. Trip	480 Amps	100 Amps
Operations to Lockout 1	1	
Shot 1 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 2 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 3 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
Shot 4 TCC	Kyle 140 0.7	Kyle 151x10+0.2
FTD TCC	Kyle 200x03	Kyle 200x05

Reclose Intervals

1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.

High Current Lockout

1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4500 Amps	2600 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	4000 Amps	2600 Amps

Cold Load Pickup

CLP is NOT Enabled
 Trips to Lockout: 1
 Activation Time: 5
 Reclose Interval: 2
 CLP Minimum Trip 1400 Amps 575 Amps
 TCC Kyle_ 134 Kyle_ 137
 High Current
 Lockout Enabled Enabled
 Threshold 2800 Amps 1150 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is NOT Enabled
 Minimum Trip: 40 Amps
 Trip Time: 120 Secs.
 SGF Reclose Interval 1: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 2: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 3: 2 Secs.
 Operations to Lockout: 4
 SGF Reset Interval: 30 Secs.
 Directional SGF Enabled? No

Directional SGF: Max Torque Angle	0
Directional SGF: Torque Angle Width	90
Directional SGF: Vo Voltage Threshold	4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time:	10 Secs.
Shot 1:	Off
Shot 2:	Off
Shot 3:	Off
Shot 4:	Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.00 secs.	0.05 secs.
Activation Current	4800Amps	2600Amps
Shot 1	Off	Off
Shot 2	Off	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	13.200kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/kilometer	
Positive Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Real	9.99ohms/kilometer
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/kilometer

Hot Line Tag (HLT) Configuration

Automatic Minimum Trip Selection: Enabled:

	Phase	Ground	SGF
Minimum Trip:	280 Amps	115 Amps	40 Amps
HLT TCC	Kyle_ 101	Kyle_ 101	



ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004707	FECHA DE FALLA: 22 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE San Clemente	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

22-12-2022	15:22:44.4	[SCADA_TA]	SCLE_013_ST_ABTO_INTE_52CT	CFN	Abierto	SClemente_13_ST_Abierto_52CT
22-12-2022	15:22:44.4	[SCADA_TA]	SCLE_C3_52C3_ST_ABI	CFN	Abierto	Sclemente_15_ST_Abierto_52C3
22-12-2022	15:23:44.4	[SCADA_TA]	SCLE_C4_52C4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C4 ABIERTO
22-12-2022	15:24:27.4	[SCADA_TA]	SCLE_013_ST_ABTO_INTE_52C1	CFN	Abierto	SClemente_13_ST_Abierto_52C1
22-12-2022	15:26:10.4	[SCADA_TA]	SCLE_013_ST_CRDO_INTE_52CT	CFN	Cerrado	SClemente_13_ST_Cerrado_52CT
22-12-2022	15:27:25.4	[SCADA_TA]	SCLE_013_ST_CRDO_INTE_52C1	CFN	Cerrado	SClemente_13_ST_Cerrado_52C1
22-12-2022	16:04:25.6	[SCADA_TA]	SCLE_C3_52C3_ST_CER	CFN	Cerrado	Sclemente_15_ST_Cerrado_52C3

Nota, diferencia horaria de 3hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004839	FECHA DE FALLA: 22-12-2022
INSTALACIÓN (ES) BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV BP1	

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

Fecha	22-12-2022
Hora	12:23

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**

BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV BP1

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004839	FECHA DE FALLA: 22-12-2022
INSTALACIÓN (ES) BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV BP1	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
San Clemente	T1	Huamachuco	52C1	2,4	12:23	12:27	1	1.865	7.508	CGE	San Clemente	Urbano / Rural	3022899938	
San Clemente	T1	El Canelo	52C2	6,7	12:23	12:50	1	8.218	15.736	CGE	San Clemente	Urbano / Rural	3022899938	
San Clemente	T1	Trafalgar	52C4	1,9	12:23	12:51	1	994	2.740,5	CGE	San Clemente, Maule	Urbano / Rural	3022899938	
San Clemente	T1	Mariposas	52C5	0,0	N/A	N/A	N/A			CGE				Equipo normalmente abierto
Total				11,0				11.077	25.985					

ENS: 4,06 MWH
N° de clientes afectados CGE: 11.077

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004839	FECHA DE FALLA: 22-12-2022
INSTALACIÓN (ES) BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV BP1	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Quiñantu	San Clemente	El Canelo	52C2	0

ID Barra	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 D	Cpph equivalente [MW]
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3129	S/E SAN CLEMENTE C1	HUAMACHUCO	0	22-12-2022 12:23	0.06667	22-12-2022 12:27	SAN CLEMENTE	E	0.03352784	1628	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.5028925
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3129	S/E SAN CLEMENTE C1	HUAMACHUCO	0	22-12-2022 12:23	0.06667	22-12-2022 12:27	TALCA	E	0.00395046	158	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.05925401
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 12:23	6.43333	22-12-2022 18:49	MAULE	E	0.07554613	40	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.01174293
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 12:23	6.43333	22-12-2022 18:49	PELARCO	E	0.00441961	114	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.00068699
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 12:23	6.43333	22-12-2022 18:49	RIO CLARO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 12:23	6.29355601	22-12-2022 18:40	SAN CLEMENTE	E	9.21343133	7468	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.50196576
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 12:23	6.43333	22-12-2022 18:49	TALCA	E	0.84262319	558	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.13097777
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 13:40	5.11667	22-12-2022 18:47	SAN CLEMENTE	E	0.11382256	111	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.02224544
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	TRAFALGAR	0	22-12-2022 12:23	0.46667	22-12-2022 12:51	MAULE	E	0.05814572	325	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.12459708
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	TRAFALGAR	0	22-12-2022 12:23	0.46667	22-12-2022 12:51	SAN CLEMENTE	E	0.05712287	490	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.12240527
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	TRAFALGAR	0	22-12-2022 12:23	6.43333	22-12-2022 18:49	TALCA	E	0.07854539	48	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.01220913

ID Barra	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 D	Cpph equivalente [MW]
620	BA S/E SAN CLEMENTE 13.2KV	3130	S/E SAN CLEMENTE C2	EL CANELO	0	22-12-2022 12:23	0.467	22-12-2022 12:51	SAN CLEMENTE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76472262	LSA ENERGIA	0