

Estudio para análisis de falla EAF 442/2022

“Apertura intempestiva del interruptor 52BT2 de S/E Pitruquén”

Fecha de Emisión: 27-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/12/2022
Hora	07:27
Consumos desconectados (MW)	7.30
Demanda previa del sistema (MW)	8538
Porcentaje de desconexión	0.086 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Pitruquén / SE092T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66, 23 y 13.2 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección N°2 paño BT2 de S/E Pitruquén / SP544T058SE092T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

d. Origen y causa de la falla

Producto de la pérdida de las señales analógicas de tensión en las fases B y C del paño BT2 de S/E Pitrufquén, en su sistema N°2 de protección, sumado al nivel de las corrientes de carga del paño (niveles normales), se propició la operación de la función de distancia sin condición de falla. Este comportamiento se reiteró en dos ocasiones más durante las maniobras de recuperación de servicio.

Los potenciales de las fases B y C poseían sus interruptores termomagnéticos (ITM) operados previo al evento, presuntamente con ocasión de trabajos programados durante el día 04 de diciembre de 2022.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 13 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 258_2021	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	07-09-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 261_2021	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	10-09-2021	CGE S.A. verificará en terreno la apertura de las borneras por nuevo alambrado de control realizado por el proyecto de ampliación S/E Copayapu, para la señal de entrada IN104 que llega al relé SEL 311L e IN201 que llega al relé SEL 311C, para evitar nueva energización de los contactos y con ellos la activación de la señal de TRIP.	CGE S.A. programará alambrado de señal de estado abierto/cerrado y señal apertura remota en control Form6 del interruptor 52E2 de alimentador Hornitos, según esquema EDAC de relé SEL 451 en S/E Los Loros.
EAF 262_2021	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	10-09-2021	CGE S.A. indica que devolvió al relé SEL311L la programación anterior al evento de apertura del 52H2, para eliminar la condición de falla interna de interruptor, bajo la certeza que se encuentran bloqueadas físicamente en borneras las señales digitales de entrada IN104 e IN201 para evitar una futura orden de apertura.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 323_2021	Desconexión forzada de la barra 66 kV de S/E Graneros	24-10-2021	CGE S.A. indica que se detecta un cortocircuito en la fase C, el cual es retirado de manera inmediata.	No se indican.
EAF 324_2021	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Graneros	24-10-2021	CGE S.A. indica que se detecta un cortocircuito en la fase C, el cual es retirado de manera inmediata.	No se indican.
EAF 334_2021	Falla en línea 66 kV Cauquenes- La Vega	03-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 356_2021	Desconexión forzada de los transformadores N°2 y N°3 de S/E San Joaquín	01-12-2021	CGE Transmisión S.A. indica que se implementan medidas de control para evitar otro evento de esta naturaleza, las que consisten en supervisión permanente en faenas. Además, se incorpora nuevo ITO de control.	No se indican.
EAF 016_2022	Aperturas intempestivas de los interruptores 52H3 y 52HT3 de S/E Quillota	17-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A señala que, debido a que la operación fue producto de trabajos de revisión e inspección de transformador T3 de S/E Quillota, se determina inmediatamente la causa origen de la apertura de interruptores HT3 y H3, lo cual permitió recuperar en menos de 5 minutos los consumos afectados, como también	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
			normalizar la condición topológica en menos de 8 minutos.	
EAF 021_2022	Falla en línea 66 kV Paine- San Francisco Mostazal	23-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A señala que, para próximas maniobras de desenergización del tramo de línea 66 kV Tap Graneros - Rancagua, mediante el desconectador 89B2 de S/E Tap Graneros, no se permitirá la apertura de este sin tener antes el transformador de S/E Indura desenergizado. Cabe señalar que en esta oportunidad igualmente ya se tenía en consideración la apertura del 89BT1 de S/E Indura, de acuerdo con guías de maniobras, sin embargo, durante maniobras personal de Indura indicó no tener posibilidad de abrir este equipo.	No se indican.
EAF 136_2022	Falla en línea 66 kV Paine- Isla de Maipo	21-04-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 223_2022	Desconexión forzada de las barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Mariscal	10-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se aíslan los Trip por desenganche de operación de protecciones del transformador T2 mientras este se encuentre desconectado, así se evitará la ocurrencia de otro hecho similar mientras se le realizan pruebas eléctricas y otras verificaciones, puesto que se presume una falla en el transformador T2 que aún no ha podido ser debidamente identificada.	No se indican.
308_2022	Falla en línea 66 kV Concepción- Mahns	26-07-2022	La empresa CGE S.A. señala que “No aplica”.	La empresa CGE S.A. señala que “No aplica”.
315_2022	“Falla en el interruptor 52B1 de S/E Punitaqui	30-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: “Se solicita apoyo a personal de Ovalle para operar desde la subestación los equipos y se normalizan los consumos. Se realiza revisión de los sistemas de control y comunicaciones según solicitud de curso forzoso: 2022068471, verificando correcto funcionamiento”.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: “Actualmente se está ejecutando un proyecto de habilitación de enlace de comunicaciones vía fibra óptica”.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se habría originado la falla corresponde al esquema de protección sistema N°2 del paño BT2 de S/E Pitrufuquén (SEL 311C), el cual, al momento de la falla, se encontraba con pérdida de potenciales y sus funciones de distancia habilitadas. El mencionado relé fue puesto en servicio, de acuerdo con lo informado por su propietario en Infotécnica, el 04 de abril de 2022.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los siguientes antecedentes del elemento fallado solicitados en la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, a saber: plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas y mantenimientos realizados en los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel) indica en su Informe de Falla del quinto día lo siguiente:

- Alimentador Freire: Densidades baja y muy baja.
- Alimentador Gorbea: Densidad muy baja.
- Alimentador Toltén: Densidad baja y muy baja.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

09114: Pitrufuquén.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07-12-2022)	Informe de 5 días (12-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	05-12-2022	21-12-2022
Frontel	05-12-2022	14-12-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pitrufuquén	ST Zonal	Transformador 66/23 kV N°2	07:27	11:15

- Horarios de acuerdo con lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Pitrufrquén	Toltén / E3	Freire	0.10	0.001	821	7:27	11:16	7:43
Pitrufrquén	Freire / E2	Cunco, Freire, Gorbea Pitrufrquén y Villarrica	2.35	0.028	6352	7:27	11:16	7:49
Pitrufrquén	Toltén / E3	Teodoro Schmidt	1.20	0.014	6126	7:27	11:16	7:55
Pitrufrquén	Toltén / E3	Gorbea y Pitrufrquén	0.90	0.011	3506	7:27	11:16	7:56
Pitrufrquén	Gorbea / E1	Gorbea	1.74	0.020	1943	7:27	11:16	8:04
Pitrufrquén	Toltén / E3	Saavedra	0.02	0.000	187	7:27	11:16	8:05
Pitrufrquén	Gorbea / E1	Pitrufrquén	0.31	0.004	1642	7:27	11:16	8:06
Pitrufrquén	Toltén / E3	Toltén	0.68	0.008	3256	7:27	11:16	8:11
Total:			7.30 MW	0.086 %	23.833			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel. Se consideró este momento por ser similar al valor registrado por el SCADA del Coordinador instantes previos a la falla.

- Valores incluyen, en algunos casos, pérdida de consumos de clientes libres de distribución. El detalle puede ser consultado en Anexo N°6.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pitrufrquén	Toltén / E3	Frontel	Regulado	0.10	3.82	0.27	0.03
Pitrufrquén	Freire / E2	Frontel	Regulado	2.35	3.82	0.37	0.87
Pitrufrquén	Toltén / E3	Frontel	Regulado	1.20	3.82	0.47	0.56
Pitrufrquén	Toltén / E3	Frontel	Regulado	0.90	3.82	0.48	0.43
Pitrufrquén	Gorbea / E1	Frontel	Regulado	1.74	3.82	0.62	1.08
Pitrufrquén	Toltén / E3	Frontel	Regulado	0.02	3.82	0.63	0.01
Pitrufrquén	Gorbea / E1	Frontel	Regulado	0.31	3.82	0.65	0.20
Pitrufrquén	Toltén / E3	Frontel	Regulado	0.68	3.82	0.73	0.50

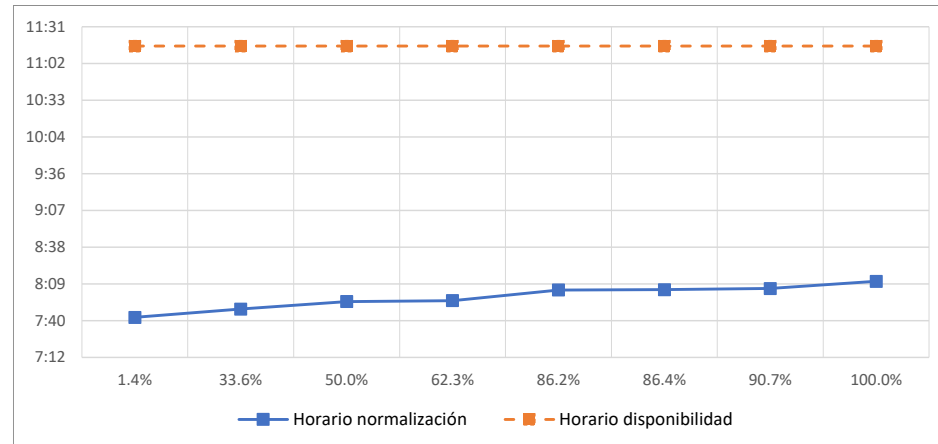
Clientes Regulados : 3.68 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 3.68 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias de hasta casi 4 horas entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, las cuales se explican producto de la recuperación de consumos a través de redes de media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.84	0.62	9.42
Último 20 %	1.46	0.73	2.00
100 % Total	7.30	0.73	10.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8538 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angostura (U1, U2 y U3), Canutillar (U1), Colbún (U1 y U2), Nueva Renca (TG+TV), Pehuenche (U1 y U2), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 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 05 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por CGE Transmisión S.A.

"El día 05 de diciembre del 2022 a las 07:27 horas se registró la desconexión forzada del Transformador N°2 de S/E Pitrufuquén, por operación de protecciones de distancia implementadas en el Relé SEL 311C, enviando orden de desenganche sobre el interruptor 52BT2, afectando los consumos de la barra MT 23kV asociados a Frontel (11 MVA aprox.).

De acuerdo a la revisión de las protecciones de los paños ET2, E1, E2, E3 y SEL 787 del paño BT2 en donde no se registraron eventos de falla, y teniendo en consideración que no se registraron operadas las protecciones electromagnéticas del transformador T2, el COT procede a realizar el procedimiento de recuperación de barra MT 23kV cerrando el interruptor 52BT2. Una vez tomada carga el transformador T2 se produce nuevamente la operación de protecciones de distancia del Relé SEL 311C del paño BT2.

Paralelamente a la interrogación de protecciones, se realiza una inspección en las instalaciones encontrando operados 2 interruptores termomagnéticos en el secundario del Transformador de potencial N°2 de la barra 66kV N°2 los cuales corresponden a las fases B y C del núcleo de protecciones N°1. Cabe mencionar que el paño BT2 se encuentra normalmente conectado a la barra N°2 de S/E Pitrufuquén. También se verifica en el relé SEL 311C del paño BT2 la falta de potenciales en las fases B y C, lo cual explica que el cálculo de la impedancia de fases del relé se encuentre en zona de operación, sin registrarse corrientes características de falla en las variables analógicas de la protección.

Posteriormente, se normaliza los potenciales de las fases B y C del TTPP N°2 y se procede a energizar en vacío el transformador N°2 en forma exitosa normalizando la barra MT 23kV a las 11:16 horas, y se normalizan la totalidad de los consumos a las 11:40 horas".

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza normalización de potenciales de protección de las fases B y C en secundario del TTPP N°2 asociado a Barra 66kV N°2 de S/E Pitrufuquén mediante SD de curso forzoso N°2022109338".

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2022109338	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E PITRUFQUEN ➤ Tipo: transformadores2d - PITRUFQUEN 66/13.8KV 20MVA ➤ Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Revisión de alambrado de control y prueba de a alarmas en transformador N°2 de S/E Pitrufuquén. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Revisión de alambrado de control y prueba de a alarmas en transformador N°2 de S/E Pitrufuquén. Se considera instalacion de By Pass en alambrado de control, no considera perdida de consumos, relacionado con IF 2022004362. ➤ Comentarios Adicionales:	05-12-2022 13:35 Fecha Efectiva Inicio 05-12-2022 13:36	05-12-2022 18:00 Fecha Efectiva Fin 05-12-2022 15:45	Ejecución Exitosa

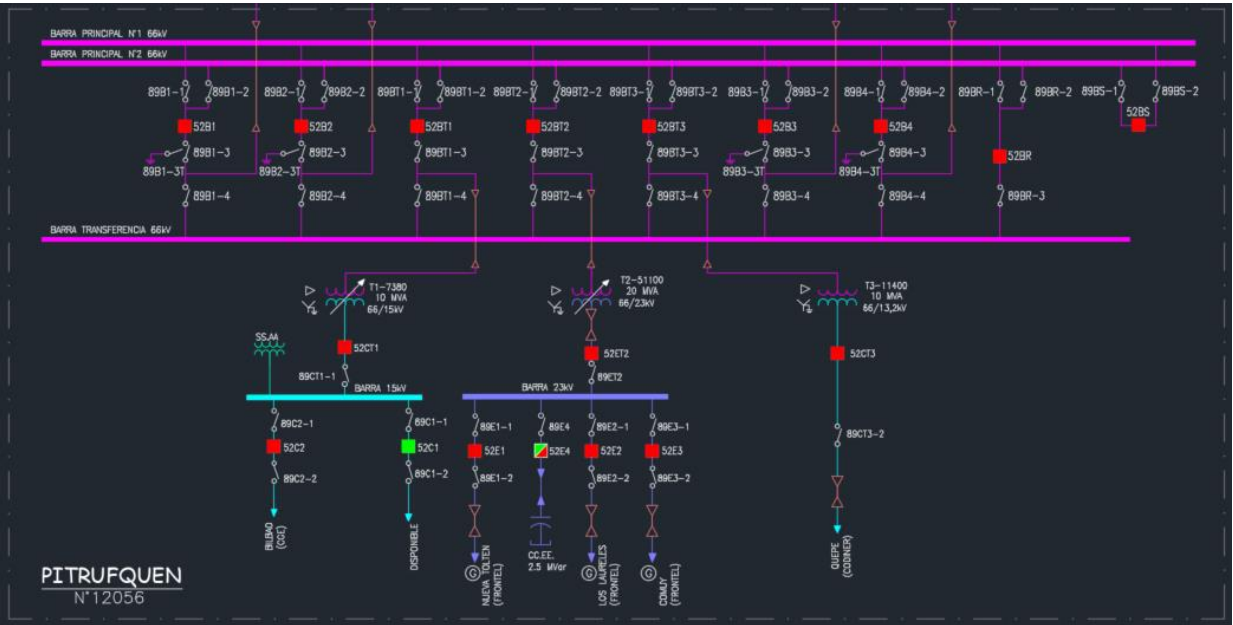
La empresa Frontel no indicó acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se programa la *Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de perdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2.SD 2022112584*".

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2022112584	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E PITRUFQUEN ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: S/E Pitrufquén: Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de perdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio trabajos a nivel Scada en instalaciones en servicio. ➤ Comentarios Adicionales: S/E Pitrufquén: Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de perdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2.	16-01-2023 09:00	16-01-2023 18:00	Pendiente

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
07:27	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al lado AT del transformador 66/23 kV N°2 de la S/E, por operación de la función de distancia de fase de su sistema N°2 de protección.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/12/2022	CGE Transmisión	07:31	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al general de barras 23 kV.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:31	*Apertura de los interruptores 52E1, 52E2 y 52E3 de S/E Pitrufrquén, correspondientes a los alimentadores Nueva Toltén, Los Laureles y Comuy.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:32	Cierre no exitoso del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén, por operación de la función de distancia de fase.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:34	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:34	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Pitrufrquén, energizando la barra 23 kV en vacío.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:35	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Nueva Toltén.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:37	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Los Laureles.
05/12/2022	CGE Transmisión	07:40	Desconexión forzada del transformador 66/23 kV N°2 de S/E Pitrufrquén por apertura automática del interruptor 52BT2, por operación de su función de distancia de fase.
05/12/2022	Frontel	07:43	Frontel informa recuperados 0.10 MW de consumo.
05/12/2022	Frontel	07:49	Frontel informa recuperados 2.35 MW adicionales de consumo.
05/12/2022	Frontel	07:55	Frontel informa recuperados 1.20 MW adicionales de consumo.
05/12/2022	Frontel	07:56	Frontel informa recuperados 0.90 MW adicionales de consumo.
05/12/2022	Frontel	08:04	Frontel informa recuperados 1.74 MW adicionales de consumo.
05/12/2022	Frontel	08:05	Frontel informa recuperados 0.02 MW adicionales de consumo.
05/12/2022	CGE Transmisión	08:05	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Nueva Toltén.
05/12/2022	Frontel	08:06	Frontel informa recuperados 0.31 MW adicionales de consumo.
05/12/2022	Frontel	08:11	Frontel informa recuperados 0.68 MW adicionales de consumo. Se recupera la totalidad de los consumos afectados por la falla.
05/12/2022	CGE Transmisión	08:13	Apertura del interruptor 52E2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Los Laureles.
05/12/2022	CGE Transmisión	08:26	CC STS informa al CC CGET recuperados el 99% de los consumos afectados.
05/12/2022	CGE Transmisión	08:47	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al general de barras 23 kV.
05/12/2022	CGE Transmisión	11:15	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al lado AT del transformador N°2 66/23 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/12/2022	CGE Transmisión	11:16	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Pitrufrquén, energizando la barra 23 kV en vacío.
05/12/2022	CGE Transmisión	11:23	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Los Laureles.
05/12/2022	CGE Transmisión	11:24	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Comuy.
05/12/2022	CGE Transmisión	11:40	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Pitrufrquén, correspondiente al alimentador Nueva Toltén.

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

(*) Los nombres indicados en esta tabla para los paños E1, E2 y E3 de S/E Pitrufrquén son los utilizados por CGE Transmisión y difieren de los utilizados por Frontel.

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

Producto de la pérdida de las señales analógicas de tensión en las fases B y C del paño BT2 de S/E Pitrufrquén, en su sistema N°2 de protección, sumado al nivel de las corrientes de carga del paño (niveles normales), se propició la operación de la función de distancia de fases sin condición de falla. Este comportamiento se reiteró en dos ocasiones más durante las maniobras de recuperación de servicio.

Cabe destacar que el sistema N°2 de protección poseía, desde su puesta en servicio, de acuerdo con los print out remitidos por CGE Transmisión S.A. en el contexto del desarrollo del proyecto NUP 1132, gestionado a través de la Plataforma de Gestión de Proyectos del Coordinador, su función de bloqueo por pérdida de potenciales activa (parámetro "ELOP" con valor "Y").

Los potenciales de las fases B y C poseían sus interruptores termomagnéticos (ITM) operados previo al evento, presuntamente con ocasión de trabajos programados durante el día 04 de diciembre de 2022.

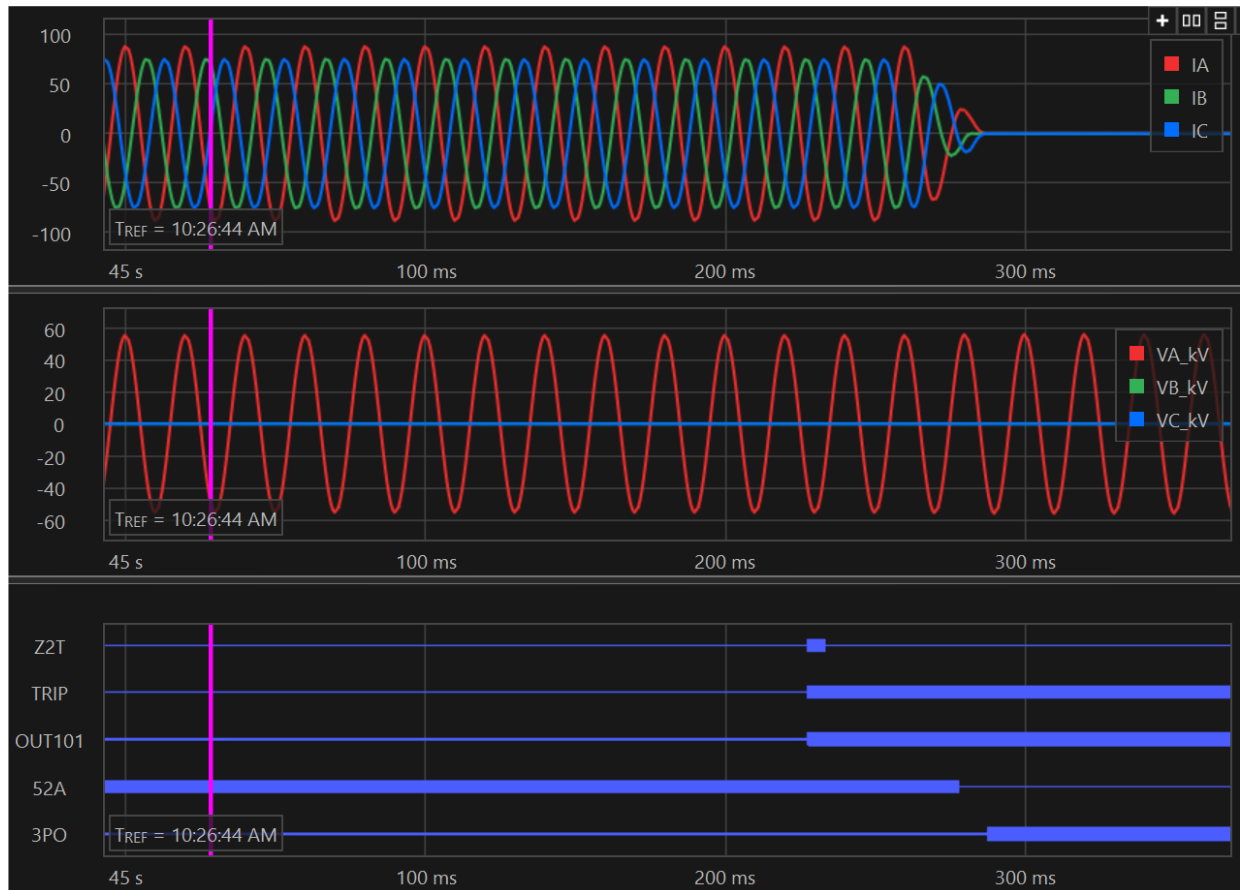
A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 7.3 MW de consumo en la S/E Pitrufrquén.

Operación de protecciones del paño BT2 S/E Pitrufrquén

El paño BT2 de S/E Pitrufrquén posee un doble esquema de protección implementado en relés SEL 787 (sistema 1) y SEL 311C (sistema 2). El primero posee ajustada la función diferencial de transformador (87T) y funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N); el segundo posee ajustadas funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes de estos relés de protección pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Cabe mencionar que sólo se produjo la operación de la función de distancia de fase, es decir, sólo operó el sistema 2 de protección.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño BT2, S/E Pitrufuén, sistema 2. Primera operación.



A partir del registro oscilográfico, se observan corrientes de carga en las tres fases, siendo la fase A levemente mayor al resto. Respecto de las tensiones, se observan valores nulos para las fases B y C, mientras que la fase A presenta valores muy cercanos a la tensión observada en el registro SCADA histórico del Coordinador. Dado lo anterior, y de acuerdo con lo indicado por CGE Transmisión S.A. en el numeral 4 "Otros antecedentes relevantes", esto se debió a la pérdida de potenciales de las fases B y C por operación de sus respectivos interruptores termomagnéticos. Esto provoca que la impedancia del lazo B-C calculada por el relé haya sido mucho menor al valor real, cercano al origen del plano R-X.

El registro de canales digitales muestra la activación del elemento "Z2T", correspondiente al cumplimiento de la temporización de la zona 2 de la función de distancia, en simultáneo con la emisión de "TRIP" hacia el interruptor 52BT2, el cual declara su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

S/E PITRUFQUEN Date: 12/05/22 Time: 12:28:35.133

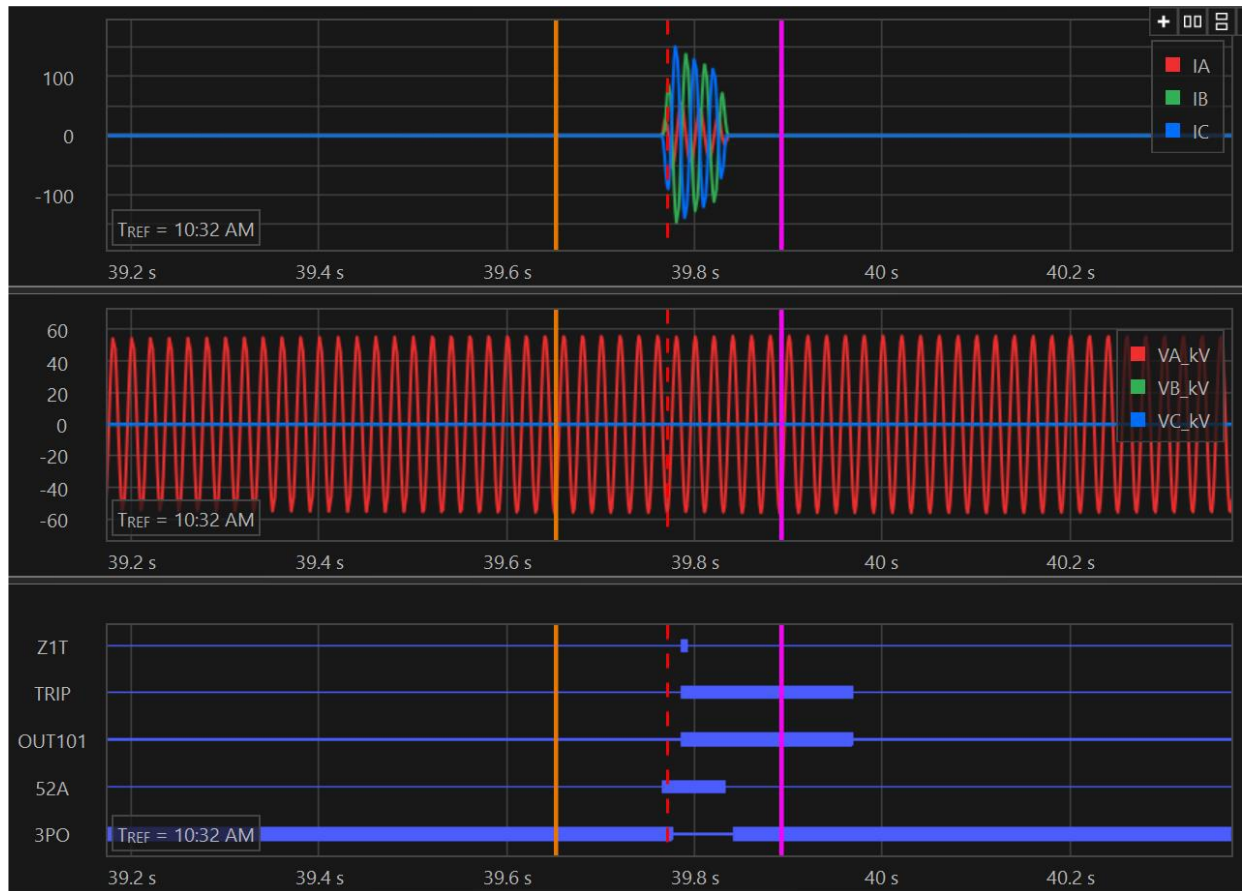
52BT2 - SISTEMA 2

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
151	12/05/22	10:26:45.198	M2P	Deasserted
150	12/05/22	10:26:45.203	M2P	Asserted
149	12/05/22	10:26:45.213	M2P	Deasserted
148	12/05/22	10:26:45.228	Z2T	Asserted
147	12/05/22	10:26:45.228	M2P	Asserted
146	12/05/22	10:26:45.228	TRIP	Asserted
145	12/05/22	10:26:45.228	OUT101	Asserted
144	12/05/22	10:26:45.228	OUT102	Asserted
143	12/05/22	10:26:45.228	OUT103	Asserted
142	12/05/22	10:26:45.228	OUT105	Asserted
141	12/05/22	10:26:45.228	OUT106	Asserted
140	12/05/22	10:26:45.233	Z2T	Deasserted
139	12/05/22	10:26:45.233	M2P	Deasserted
138	12/05/22	10:26:45.248	M2P	Asserted
137	12/05/22	10:26:45.253	M2P	Deasserted
136	12/05/22	10:26:45.268	VB001	Deasserted
135	12/05/22	10:26:45.278	52A	Deasserted
134	12/05/22	10:26:45.408	TRIP	Deasserted
133	12/05/22	10:26:45.408	OUT101	Deasserted
132	12/05/22	10:26:45.408	OUT102	Deasserted
131	12/05/22	10:26:45.408	OUT103	Deasserted
130	12/05/22	10:26:45.408	OUT105	Deasserted
129	12/05/22	10:26:45.408	OUT106	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, tras un ciclo de arranque y desactivación de la zona 2 de la función de distancia de fase en zona 2, se observa en el evento 147 un nuevo arranque de dicha zona y la operación instantánea de su temporizador (evento 148), pese a que esta zona pose temporización ajustada en 1.7 segundos, y la emisión de orden de apertura hacia el interruptor 52BT2, el cual declara su apertura a través del elemento 52A (evento 135), estimándose su tiempo de apertura en 50 ms.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño BT2, S/E Pitrufrquén, sistema 2. Segunda operación.



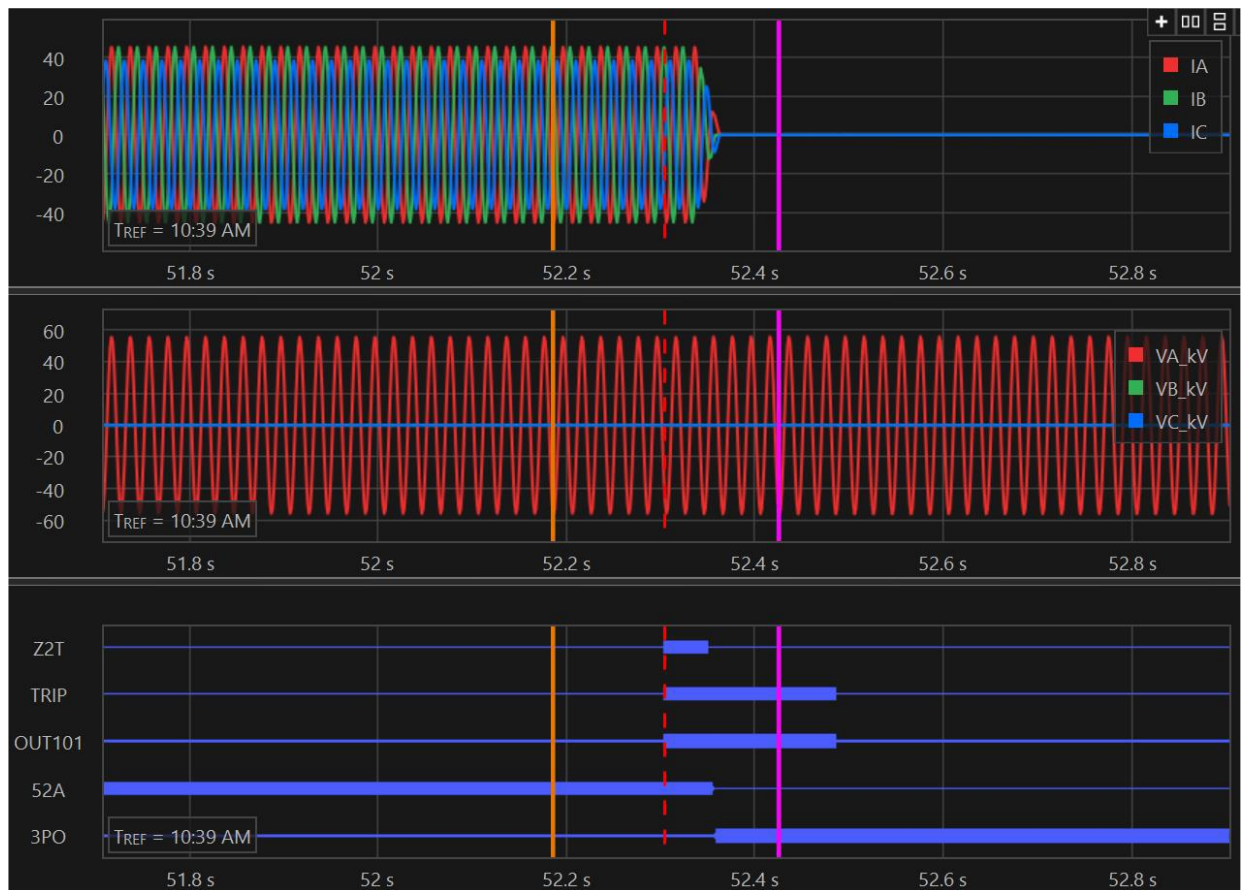
En registro oscilográfico se observan corrientes de inrush en las tres fases (el paño del lado MT del transformador N°2 de S/E Pitrufrquén se encontraba abierto al momento de su energización). Respecto de las tensiones, se observan valores nulos para las fases B y C, mientras que la fase A presenta valores muy cercanos a la tensión observada en el registro SCADA histórico del Coordinador. Dado lo anterior, el relé calculó una impedancia entre fases tal que se produjo la operación de la zona 1 de la función de distancia.

El registro de canales digitales muestra la activación del elemento "Z1T", correspondiente al cumplimiento de la temporización de la zona 1 de la función de distancia, en simultáneo con la emisión de "TRIP" hacia el interruptor 52BT2, el cual declara su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

128	12/05/22	10:32:39.767	52A	Asserted
127	12/05/22	10:32:39.767	VB001	Asserted
126	12/05/22	10:32:39.782	M2P	Asserted
125	12/05/22	10:32:39.787	Z1T	Asserted
124	12/05/22	10:32:39.787	M1P	Asserted
123	12/05/22	10:32:39.787	TRIP	Asserted
122	12/05/22	10:32:39.787	OUT101	Asserted
121	12/05/22	10:32:39.787	OUT102	Asserted
120	12/05/22	10:32:39.787	OUT103	Asserted
119	12/05/22	10:32:39.787	OUT105	Asserted
118	12/05/22	10:32:39.787	OUT106	Asserted
117	12/05/22	10:32:39.792	Z1T	Deasserted
116	12/05/22	10:32:39.792	M1P	Deasserted
115	12/05/22	10:32:39.822	VB001	Deasserted
114	12/05/22	10:32:39.832	52A	Deasserted
113	12/05/22	10:32:39.842	M2P	Deasserted
112	12/05/22	10:32:39.882	LOP	Asserted
111	12/05/22	10:32:39.882	OUT107	Asserted
110	12/05/22	10:32:39.966	TRIP	Deasserted
109	12/05/22	10:32:39.966	OUT101	Deasserted
108	12/05/22	10:32:39.966	OUT102	Deasserted
107	12/05/22	10:32:39.966	OUT103	Deasserted
106	12/05/22	10:32:39.966	OUT105	Deasserted
105	12/05/22	10:32:39.966	OUT106	Deasserted
104	12/05/22	10:32:40.181	LOP	Deasserted
103	12/05/22	10:32:40.181	OUT107	Deasserted
102	12/05/22	10:32:40.326	TIRIG	Deasserted
101	12/05/22	10:32:43.086	TIRIG	Asserted

El registro secuencial de eventos muestra que 20 ms después del cierre del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufluén (evento 128), se produjo el arranque y operación de la zona 1 de la función de distancia de fase (eventos 124 y 125, respectivamente). El tiempo de apertura del interruptor 52BT2 se estima en 45 ms, calculados a partir de los eventos 114 y 123.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño BT2, S/E Pitrufquén, sistema 2. Tercera operación.



De acuerdo con el detalle de eventos remitido por CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla, unos 4 minutos después del tercer intento de cierre del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufquén, se produjo nuevamente su operación luego del cierre de los interruptores E1 y E2. En registro oscilográficos se observan corrientes de carga en las tres fases. En el caso de las tensiones, se observa presente aún la pérdida de los potenciales de las fases B y C.

El registro de canales digitales muestra la operación del elemento "Z1T", correspondiente al cumplimiento de la temporización de la zona 2 de la función de distancia, en simultáneo con la emisión de "TRIP" hacia el interruptor 52BT2, el cual declara su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

100	12/05/22	10:33:37.963	52A	Asserted
99	12/05/22	10:33:37.963	VB001	Asserted
98	12/05/22	10:33:38.358	TIRIG	Deasserted
97	12/05/22	10:33:41.122	TIRIG	Asserted
96	12/05/22	10:34:43.466	M2P	Asserted
95	12/05/22	10:34:43.611	M2P	Deasserted
94	12/05/22	10:36:04.044	M2P	Asserted
93	12/05/22	10:36:05.357	M2P	Deasserted
92	12/05/22	10:36:05.367	M2P	Asserted
91	12/05/22	10:36:05.397	M2P	Deasserted
90	12/05/22	10:36:05.407	M2P	Asserted
89	12/05/22	10:36:05.417	M2P	Deasserted
88	12/05/22	10:36:05.427	M2P	Asserted
87	12/05/22	10:36:05.437	M2P	Deasserted
86	12/05/22	10:36:05.446	M2P	Asserted
85	12/05/22	10:36:05.451	M2P	Deasserted
84	12/05/22	10:36:05.471	M2P	Asserted
83	12/05/22	10:36:05.476	M2P	Deasserted
82	12/05/22	10:36:05.486	M2P	Asserted
81	12/05/22	10:36:05.496	M2P	Deasserted
80	12/05/22	10:37:42.568	M2P	Asserted
79	12/05/22	10:37:42.788	M2P	Deasserted
78	12/05/22	10:38:13.569	M2P	Asserted
77	12/05/22	10:38:13.579	M2P	Deasserted
76	12/05/22	10:38:13.599	M2P	Asserted
75	12/05/22	10:38:13.604	M2P	Deasserted
74	12/05/22	10:38:13.609	M2P	Asserted
73	12/05/22	10:38:13.644	M2P	Deasserted
72	12/05/22	10:38:13.649	M2P	Asserted
71	12/05/22	10:38:13.659	M2P	Deasserted
70	12/05/22	10:38:13.664	M2P	Asserted
69	12/05/22	10:38:13.699	M2P	Deasserted
68	12/05/22	10:38:13.714	M2P	Asserted
67	12/05/22	10:38:13.719	M2P	Deasserted
66	12/05/22	10:38:13.734	M2P	Asserted
65	12/05/22	10:38:13.739	M2P	Deasserted
64	12/05/22	10:38:13.754	M2P	Asserted
63	12/05/22	10:38:13.759	M2P	Deasserted
62	12/05/22	10:38:13.774	M2P	Asserted
61	12/05/22	10:38:13.779	M2P	Deasserted
60	12/05/22	10:38:13.794	M2P	Asserted
59	12/05/22	10:38:13.799	M2P	Deasserted
58	12/05/22	10:38:13.813	M2P	Asserted
57	12/05/22	10:38:13.818	M2P	Deasserted
56	12/05/22	10:38:13.833	M2P	Asserted
55	12/05/22	10:38:13.838	M2P	Deasserted
54	12/05/22	10:38:13.853	M2P	Asserted
53	12/05/22	10:38:13.863	M2P	Deasserted
52	12/05/22	10:38:13.868	M2P	Asserted
51	12/05/22	10:38:13.883	M2P	Deasserted

50	12/05/22	10:38:13.888	M2P	Asserted
49	12/05/22	10:38:13.943	M2P	Deasserted
48	12/05/22	10:38:13.948	M2P	Asserted
47	12/05/22	10:38:13.958	M2P	Deasserted
46	12/05/22	10:39:50.529	M2P	Asserted
45	12/05/22	10:39:50.534	M2P	Deasserted
44	12/05/22	10:39:50.549	M2P	Asserted
43	12/05/22	10:39:50.559	M2P	Deasserted
42	12/05/22	10:39:50.564	M2P	Asserted
41	12/05/22	10:39:50.579	M2P	Deasserted
40	12/05/22	10:39:50.584	M2P	Asserted
39	12/05/22	10:39:50.599	M2P	Deasserted
38	12/05/22	10:39:50.604	M2P	Asserted
37	12/05/22	10:39:50.619	M2P	Deasserted
36	12/05/22	10:39:50.624	M2P	Asserted
35	12/05/22	10:39:50.639	M2P	Deasserted
34	12/05/22	10:39:50.644	M2P	Asserted
33	12/05/22	10:39:50.659	M2P	Deasserted
32	12/05/22	10:39:50.664	M2P	Asserted
31	12/05/22	10:39:50.679	M2P	Deasserted
30	12/05/22	10:39:50.684	M2P	Asserted
29	12/05/22	10:39:50.699	M2P	Deasserted
28	12/05/22	10:39:50.704	M2P	Asserted
27	12/05/22	10:39:50.719	M2P	Deasserted
26	12/05/22	10:39:50.724	M2P	Asserted
25	12/05/22	10:39:50.739	M2P	Deasserted
24	12/05/22	10:39:50.744	M2P	Asserted
23	12/05/22	10:39:50.759	M2P	Deasserted
22	12/05/22	10:39:50.764	M2P	Asserted
21	12/05/22	10:39:50.779	M2P	Deasserted
20	12/05/22	10:39:50.784	M2P	Asserted
19	12/05/22	10:39:50.799	M2P	Deasserted
18	12/05/22	10:39:50.804	M2P	Asserted
17	12/05/22	10:39:52.305	Z2T	Asserted
16	12/05/22	10:39:52.305	TRIP	Asserted
15	12/05/22	10:39:52.305	OUT101	Asserted
14	12/05/22	10:39:52.305	OUT102	Asserted
13	12/05/22	10:39:52.305	OUT103	Asserted
12	12/05/22	10:39:52.305	OUT105	Asserted
11	12/05/22	10:39:52.305	OUT106	Asserted
10	12/05/22	10:39:52.345	VB001	Deasserted
9	12/05/22	10:39:52.350	Z2T	Deasserted
8	12/05/22	10:39:52.350	M2P	Deasserted
7	12/05/22	10:39:52.355	52A	Deasserted
6	12/05/22	10:39:52.485	TRIP	Deasserted
5	12/05/22	10:39:52.485	OUT101	Deasserted
4	12/05/22	10:39:52.485	OUT102	Deasserted
3	12/05/22	10:39:52.485	OUT103	Deasserted
2	12/05/22	10:39:52.485	OUT105	Deasserted
1	12/05/22	10:39:52.485	OUT106	Deasserted

El registro de eventos da cuenta de reiterados ciclos de arranque y desactivación de la zona 2 de distancia de fase, operando finalmente esta zona de acuerdo con su temporización (evento 17) y ordenando la apertura del interruptor 52BT2 (evento 16). Se estima el tiempo de apertura del interruptor en 50 ms (calculados a partir de los eventos 7 y 16).

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Frontel (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.

- Fecha de envío del Informe de Falla del quinto día.
- Completitud del Informe de Falla del quinto día.

Frontel

- Fecha de entrega del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de protecciones N°2 asociado al paño BT2 de S/E Pitrufuén, en sus tres operaciones, en ausencia de falla en el equipamiento primario.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufuén, en sus tres operaciones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Producto de la pérdida de las señales analógicas de tensión en las fases B y C del paño BT2 de S/E Pitrufrquén, en su sistema N°2 de protección, sumado al nivel de las corrientes de carga del paño (niveles normales), se propició la operación de la función de distancia de fases sin condición de falla. Este comportamiento se reiteró en dos ocasiones más durante las maniobras de recuperación de servicio.

Cabe destacar que el sistema N°2 de protección poseía, desde su puesta en servicio, de acuerdo con los print out remitidos por CGE Transmisión S.A. en el contexto del desarrollo del proyecto NUP 1132, gestionado a través de la Plataforma de Gestión de Proyectos del Coordinador, su función de bloqueo por pérdida de potenciales activa (parámetro "ELOP" con valor "Y").

Los potenciales de las fases B y C poseían sus interruptores termomagnéticos (ITM) operados previo al evento, presuntamente con ocasión de trabajos programados durante el día 04 de diciembre de 2022.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 7.3 MW de consumo en la S/E Pitrufrquén.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un incorrecto desempeño del esquema de protecciones N°2 asociado al paño BT2 de S/E Pitrufrquén, que protege al transformador N°2 66/23 kV, al no detectar la pérdida de potenciales y bloquear las funciones de distancia.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la apertura forzada del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- d) 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".
- e) 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 05 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.

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- De acuerdo con la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, se solicita la siguiente información respecto del sistema N°2 de protección del paño BT2 de S/E Pitrufrquén: plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas y mantenimientos realizados en los últimos 24 meses.
- De acuerdo con el print out del sistema N°2 de protección del paño BT2 de S/E Pitrufrquén, previo a la falla debió haber estado habilitado el bloqueo por pérdida de potenciales. Se solicita aclarar por qué no se efectuó el bloqueo automático de la función de distancia en condiciones de pérdida de potenciales de las fases B y C.
- Se solicita aclarar por qué no se cumplió el tiempo de operación de la zona 2 de la función de distancia durante la segunda operación automática del sistema N°2 de protección del paño BT2 de S/E Pitrufrquén.
- Se solicita referirse a la idoneidad del ajuste dado al parámetro EBBPT del relé SEL 311C del paño BT2 de S/E Pitrufrquén, en función de lo indicado por su fabricante.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 05 de diciembre de 2022

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

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	22
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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
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	12
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60

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	942	719	815	749	606	713	648	595	456	325	314	332	429	656	813	959	1123	1160	1352	1815	1820	1558	1424	1159	21,480	
PE-TCHAMMA	5	3	5	9	27	40	51	63	58	34	3	7	27	41	48	50	48	44	56	64	54	16	12	3	768	
PE-SIERRAGORDA	14	15	18	22	25	30	33	33	27	15	13	20	34	42	54	62	67	65	65	71	43	17	9	9	802	
PE-VALLEDELOSVENTOS	5	4	5	6	7	8	10	10	8	5	6	15	0	49	0	0	0	0	25	65	52	33	20	10	342	
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	124	147	154	153	139	129	147	128	106	85	10	1338	
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	27	52	103	118	118	107	97	112	122	50	13	8	939
PE-TALTAL	23	23	19	17	17	17	17	15	16	10	8	11	18	28	38	41	40	35	29	26	15	9	8	11	491	
PE-SARCO	8	5	5	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	84	93	85	70	53	470	
PE-CABOLEONES-1	10	6	5	5	6	6	6	6	8	8	8	7	7	10	15	22	31	38	47	72	83	74	62	49	589	
PE-CABOLEONES-2	13	8	6	5	3	2	3	3	5	7	9	11	11	12	20	30	40	49	62	92	103	96	86	73	746	
PE-CABOLEONES-3	12	5	2	1	1	1	1	1	2	3	5	5	5	6	8	15	24	36	54	91	108	98	79	61	624	
PE-SANJUAN	16	13	11	12	13	13	11	11	10	9	10	11	11	13	22	33	51	62	73	116	128	117	110	101	975	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	1	1	1	39	
PE-ELARRAYAN	27	26	20	15	10	7	6	5	3	5	7	9	12	15	23	28	34	39	45	64	69	70	75	75	689	
PE-TALINAYPONIENTE	27	24	19	14	10	7	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	37	40	41	42	40	336	
PE-TALINAYORIENTE	12	8	6	4	3	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	58	56	47	42	33	324	
PE-PUNTASIERRA	33	29	22	17	14	12	9	7	7	8	10	14	18	21	27	32	36	39	39	53	54	54	57	55	666	
PE-LOSCURUROS	12	10	8	7	5	4	4	5	5	5	9	13	19	24	32	40	46	47	49	61	57	53	48	39	602	
PE-MONTEREDONDO	10	8	6	4	3	2	2	2	2	2	3	4	5	6	8	10	11	13	13	16	17	17	20	20	204	
PE-PUNTAPALMERAS	15	13	12	9	8	6	4	3	3	3	4	6	7	7	9	12	14	15	17	24	26	27	29	29	300	
PE-CANELA	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	5	5	6	7	7	7	7	75	
PE-CANELA-2	17	15	13	11	8	7	5	4	4	5	6	7	8	8	10	13	16	16	19	28	31	31	33	33	348	
PE-TOTAL	11	10	8	6	5	4	3	2	2	2	3	4	4	6	7	7	10	12	13	18	19	18	20	19	212	
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	32	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	22	
PE-LAESTRELLA	5	3	2	1	0	1	1	1	4	5	3	3	3	4	5	8	10	12	15	21	21	20	21	18	186	
PE-LASPENAS	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33	
PE-ELMAITEN	5	5	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	3	2	2	1	64	
PE-NEGRETE	27	27	25	24	22	20	17	12	6	3	1	0	0	0	1	3	5	6	6	8	10	12	13	11	259	
PE-MESAMAVIDA	35	35	32	29	26	25	22	14	7	4	2	0	0	0	3	14	21	13	6	6	11	20	25	21	371	
PE-ALENA	42	44	44	39	36	30	27	19	9	5	3	0	0	1	4	10	21	24	16	11	9	6	18	14	432	
PE-CUEL	18	17	17	15	14	13	11	9	6	4	2	1	1	3	5	5	8	7	6	6	6	7	9	9	198	
PE-LOMASDEDUQUECO	32	32	30	26	24	22	18	13	7	3	1	0	0	1	4	9	13	13	11	11	10	11	13	13	316	
PE-LOSOLMOS	42	43	0	0	9	33	31	22	12	9	7	3	1	0	1	3	25	40	41	53	52	45	37	26	533	
PE-RENAICO	57	57	55	51	46	41	38	32	25	17	14	8	8	9	11	14	19	22	24	32	33	33	36	33	713	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PE-RENAICO-2	6	6	6	6	5	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	5	3	82
PE-MALLECONORTE	52	73	65	51	0	46	10	30	16	8	5	2	1	2	4	9	17	26	32	37	33	29	28	24	601
PE-MALLECOSUR	79	53	79	74	0	56	48	33	17	8	4	2	1	1	3	7	14	23	30	38	35	32	32	29	694
PE-SANGABRIEL	113	0	109	103	95	89	79	62	37	0	8	3	2	2	6	12	30	35	41	61	71	80	83	73	1196
PE-LAFLOR	21	21	20	19	17	16	14	12	8	5	3	1	1	1	2	3	7	6	7	10	12	13	13	11	240
PE-TOLPANSUR	59	0	55	54	51	47	42	33	22	0	8	4	3	4	5	7	14	16	18	27	33	36	39	36	611
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	19
PE-LOSBUENOSAIRE	16	16	15	14	12	11	10	8	5	4	3	2	2	2	5	6	8	7	5	6	6	7	7	8	183
PE-LAESPERANZA	7	7	7	6	6	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	4	4	4	4	83
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PE-LEBU	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	38
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	25
PE-RAKI	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	37
PE-ELARREBOL	1	1	1	0	2	3	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	4	4	4	6	7	7	6	53
PE-AURORA	8	9	12	18	23	27	34	40	42	43	43	44	48	43	46	43	39	34	26	28	26	22	21	20	738
PE-PUELCHESUR	6	5	5	6	7	9	19	29	29	44	61	73	84	78	91	96	83	68	61	107	99	75	60	36	1227
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	27	27	28	28	29	30	30	31	31	31	31	30	32	28	27	25	23	20	17	18	16	14	13	12	595

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	62	1355	3752	4610	5175	5257	5401	5368	5316	5193	4988	4739	3825	1595	78	1	0	0	56,713
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	4	4	4	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	21
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	13	14	15	15	15	15	15	14	14	11	3	0	0	0	0	157
PFV-TAMARUGO	0	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-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	11	6	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	18	27	30	31	31	31	31	30	28	25	17	5	0	0	0	0	309
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	12	45	71	79	81	81	79	77	77	76	64	38	9	0	0	0	0	788
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	3	6	7	0	7	7	6	4	1	0	0	0	0	53
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	27	93	132	139	142	142	140	96	134	130	120	85	25	0	0	0	0	1404
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	17	76	89	91	57	37	89	92	91	89	88	76	23	1	0	0	0	915
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	33	83	90	88	89	90	90	89	89	88	89	79	29	0	0	0	0	1025
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	29	41	50	53	54	54	51	42	30	15	3	0	0	0	0	440
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	23	53	80	99	93	90	90	87	75	80	70	59	14	0	0	0	0	912
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	5	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	83
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	22	25	26	26	26	0	0	0	4	0	12	4	0	0	0	0	151
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	16	19	19	19	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	90
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	153	191	181	209	223	226	226	226	184	205	163	78	4	0	0	0	2286
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	44	54	54	55	55	0	22	4	54	45	42	12	0	0	0	0	453
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	24	36	44	45	44	43	34	30	33	40	35	10	0	0	0	0	428
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	15	113	141	142	156	165	172	171	167	162	150	119	57	0	0	0	0	1729
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	42	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	38	0	0	0	0	1181
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	32	45	48	42	48	0	0	0	37	27	8	0	0	0	0	0	299
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	7	6	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	8	8	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	9	69	83	86	92	97	100	98	95	85	83	66	25	1	0	0	0	988
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	14	48	81	89	90	86	89	89	88	87	85	80	49	11	0	0	0	0	985
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	27	98	112	116	118	118	120	119	118	116	110	92	30	0	0	0	0	1293
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	18	17	19	20	20	20	20	20	18	14	5	0	0	0	0	206
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	6	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	15	0	0	0	0	242
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	14	66	77	82	83	82	81	79	77	76	74	60	30	3	0	0	0	885
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	30	72	93	101	103	101	100	100	101	97	88	66	26	1	0	0	0	1079
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	17	18	18	18	18	17	18	18	17	14	5	0	0	0	0	197
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	22	56	70	70	72	73	73	73	73	73	71	54	20	0	0	0	0	801
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	22	65	98	114	121	123	123	121	116	108	95	63	20	0	0	0	0	1188
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	90
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	18	39	0	50	52	52	52	52	51	49	43	30	10	0	0	0	0	501
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	10	0	14	14	14	14	14	14	13	12	8	3	0	0	0	0	134
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	16	45	2	62	64	64	63	63	61	59	53	38	13	1	0	0	0	604
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	22	75	0	65	95	95	94	92	55	1	37	78	28	2	0	0	0	740
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	38	45	49	50	49	47	45	45	45	46	43	16	0	0	0	0	531
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	63	173	185	190	190	192	190	189	189	190	192	174	67	1	0	0	0	2186
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	51	53	55	56	56	55	55	54	53	44	17	0	0	0	0	590
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	21	52	71	88	86	80	80	80	80	80	80	71	25	1	0	0	0	894
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	27	30	31	32	32	31	30	29	25	17	6	0	0	0	0	314
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	45	59	62	63	63	63	63	63	62	61	49	18	1	0	0	0	686
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	15	21	24	26	24	26	27	27	25	19	11	3	0	0	0	0	254
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	2	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	82
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	60	157	201	205	205	205	205	205	205	205	200	163	77	10	0	0	0	2305
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	117	53	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	80	3	0	0	0	353
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	3	25	61	84	92	94	94	94	93	92	88	77	53	20	2	0	0	0	970
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	28	68	87	91	91	91	91	90	89	88	82	67	32	3	0	0	0	998
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	36	90	106	113	117	118	119	118	120	118	111	92	38	1	0	0	0	1297
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	64	77	80	82	83	82	82	82	80	77	67	32	0	0	0	0	907
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	16	26	28	30	30	30	29	30	30	30	25	6	0	0	0	0	314
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	5	64	104	127	133	137	137	137	137	137	137	131	106	57	5	0	0	0	1554
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	42	69	105	94	90	94	90	81	80	70	64	32	1	0	0	0	936

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	76
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	14	22	29	35	37	38	37	34	28	22	13	4	0	0	0	316
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	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	91
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	4	9	9	7	4	4	3	1	0	0	0	68
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	7	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	57	111	157	185	196	193	193	187	154	109	54	11	1	0	0	1619
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	66	84	83	88	92	94	94	94	94	90	74	31	1	0	0	1003
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	50	73	79	79	78	78	77	76	75	71	53	19	0	0	0	0	824
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	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	89
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	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-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	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-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	0	0	0	0	0	21
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	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-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	7	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	92
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	3	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	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	7	8	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	92
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	8	6	8	9	9	8	3	0	0	0	0	90
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	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
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	14
PFV-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	19	24	27	27	27	26	22	17	11	4	1	0	0	0	224
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	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-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	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
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	3	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	1	2	2	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	3	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-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	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	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	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	2	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	71
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	8	9	8	7	5	2	1	0	0	0	52
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	0	1	1	2	1	2	3	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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	102
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	2	8	8	7	7	8	6	2	0	0	0	0	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	4	9	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	86
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
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	18
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	75
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	3	8	9	2	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	67
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
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	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	5	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	10	29	48	68	78	82	85	83	76	63	46	28	2	1	0	0	0	700
PFV-CURACAVI	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-LOGIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	5	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	85
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	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	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	94

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

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	1	2	6	7	6	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	74
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	6	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	8	7	6	6	3	0	0	0	0	88
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	86
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	2	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	63
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	4	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	1	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	7	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	56

05-12-2022 09-12-2022

PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	3	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57	
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99	
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	7	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	98	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	79	
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	4	8	9	8	8	6	5	2	1	0	0	0	64	
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29	
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26	
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	76	
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12	
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35	
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	105	
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	98	
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	4	7	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	79	
PFV-ALTOSTILTL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	18	52	74	82	87	88	87	112	84	82	79	68	34	6	1	0	0	953
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26	
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33	
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27	
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	99	
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25	
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28	
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	24	
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28	
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	93	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	93	
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33	
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	85	
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25	
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	71	
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	2	8	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	87	
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23	
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28	
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33	
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30	
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24	
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	5	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	41	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PFV-CITRINO	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	33
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	9	8	8	7	5	2	1	0	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	2	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-ELSHARON	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-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-FARAMALLA	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	42
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	7	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	89
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	83
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	7	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	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-NIQUEN	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	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-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
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	9
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	5	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	101
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	2	8	8	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	89
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	103
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	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-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	80
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PUELICHE	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-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	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	102
PFV-MECOCHILLAN	0	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-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	8	6	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible]

05-12-2022 09-12-2022

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 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	375	371	350	339	365	373	344	257	153	153	153	157	157	156	156	156	154	154	192	239	373	420	399	397	6,341
Costos Encendido/Detención	93	0	0	0	0	0	0	8	20	0	0	0	0	0	0	0	1	489	61	178	0	0	0	0	849
Costos Totales [kUSD]	468	371	350	339	365	373	344	264	172	153	153	157	157	156	156	156	155	643	253	417	373	420	399	397	7,191
Costo Marginal Quillota 220 kV	111.8	112.4	112.4	112.4	112.5	112.4	111.1	111.5	70.2	0.0	0.0	70.3	70.3	37.8	14.3	0.5	0.0	0.0	70.3	113.5	120.8	162.1	115.0	113.3	77.30
Pérdidas [MWh]	362	354	339	327	338	336	354	300	151	200	246	268	280	309	299	317	290	262	215	179	257	274	342	354	6,953
Consumos Propios [MWh]	251	251	251	251	251	251	251	238	222	222	222	222	222	222	222	222	223	252	267	304	304	304	304	304	6,035
Demanda Total [MWh]	8248	7945	7804	7641	7650	7716	7972	8357	8824	9235	9499	9699	9819	9892	10000	10016	9999	9808	9585	9562	9694	9887	9594	9174	217,621
Generación Total [MWh]	8860	8550	8394	8219	8238	8303	8576	8894	9197	9658	9968	10190	10322	10424	10522	10556	10511	10322	10067	10045	10256	10465	10240	9832	230,609

LAMINA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
ISLA	64	64	64	64	64	64	64	64	61	44	44	44	53	44	44	44	39	44	53	64	64	64	64	64	1346	
CURILLINQUE	73	73	73	73	73	73	73	73	69	48	48	48	59	48	48	48	41	48	59	73	73	73	73	73	1508	
LOMAALTA	30	30	30	30	30	30	30	30	29	19	19	19	24	19	19	19	16	19	24	30	30	30	30	30	618	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	7	7	7	90	
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUENCHE-1	202	213	203	202	0	0	202	202	202	202	198	202	202	202	202	202	202	174	177	164	213	213	213	202	202	4389
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	201	201	201	0	0	201	201	201	201	201	201	201	201	201	0	0	213	270	201	204	3093
COLBUN-1	182	156	177	182	182	182	177	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	182	156	182	156	2541	
COLBUN-2	182	176	177	177	172	177	182	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	126	153	182	156	2149	
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	40	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	40	40	40	40	40	916	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	160	
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	342	
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	11	11	11	11	11	11	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	34	34	34	34	336	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORO-3	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	1114	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	742	
ANTUCO-1	123	123	123	123	123	123	123	123	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	123	123	123	123	123	2937	
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	58	58	58	58	58	58	58	58	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	58	58	58	58	58	1383	
QUILLECO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	595	
LAJA1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	148	
RALCO-1	258	252	252	252	252	252	276	280	189	177	117	199	199	199	199	199	117	126	177	304	325	315	325	321	5562	
RALCO-2	315	304	295	295	252	293	315	315	252	204	167	0	0	0	0	0	167	167	219	315	325	315	325	325	5164	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	756	
PANGUE-1	197	223	157	225	225	146	158	196	186	80	80	175	97	80	80	80	80	80	149	182	225	225	225	120	3670	
PANGUE-2	225	80	225	146	225	80	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	225	225	225	225	2556	
ANGOSTURA-1	76	119	119	119	119	119	119	104	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	119	119	119	2350	
ANGOSTURA-2	0	119	0	0	98	0	119	119	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97	101	127	929		
ANGOSTURA-3	36	36	0	0	36	36	0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	47	37	47	784		
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	50	67	67	0	67	67	67	67	67	71	76	40	71	72	50	50	50	999	
CANUTILLAR-2	50	0	0	0	0	0	0	0	70	67	68	63	63	63	63	63	71	71	67	71	71	50	50	50	1071	

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 05 de diciembre de 2022

05-12-2022

05-12-2022

	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. MWhh	DMED. MWhh
CHAPIQUINA	7.0	6.0	6.0	3.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.3	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.8	4.7	4.7	4.8	7.1	7.1	7.1	7.1	108.8	7.1	4.5
COSAPILLA	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.5	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.5	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.1	1.4	1.2	1.1	1.2	28.9	1.4	1.2
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	23.0	1.0	1.0
LOSMOLLES	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.3	2.3	2.2	2.5	2.3	2.2	1.9	2.0	1.9	1.7	1.6	1.6	1.7	2.5	1.7	1.9	2.1	1.6	50.9	2.6	2.1
LAPALOMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.6	0.1	0.1
CH-HORNITOS	39.6	38.2	36.5	35.1	33.9	32.8	31.7	30.5	29.5	28.7	27.7	27.0	26.2	25.5	24.9	26.2	30.2	34.2	36.9	37.7	38.5	38.3	23.3	31.0	764.1	39.6	31.8
JUNCALITO	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.5	0.6	15.2	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	22.6	23.2	22.8	22.2	21.6	21.2	21.7	23.3	23.0	22.5	22.1	21.7	21.3	20.8	20.5	20.2	20.7	22.3	23.8	23.5	23.1	23.4	23.0	18.0	528.5	23.8	22.0
BLANCO	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.1
LOSQUILOS	26.1	25.0	25.9	25.8	24.7	26.4	26.1	25.4	26.0	25.9	25.0	25.6	25.0	21.5	26.6	27.5	27.2	27.5	28.7	27.2	27.1	27.8	27.5	25.6	627.1	28.7	26.1
CHACABUQUITO	15.7	16.3	15.6	15.6	15.9	15.4	15.7	15.9	15.9	15.6	16.0	15.7	15.2	15.5	14.1	14.9	16.5	16.4	16.7	17.4	17.2	17.0	16.8	16.9	383.9	17.4	16.0
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.1	0.4	0.3
CARENA	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.0	6.4	6.1	6.5	6.8	7.1	5.5	4.8	5.3	6.6	7.3	7.2	7.0	163.0	7.3	6.8
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	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	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.7	0.5	0.4
ALFALFAL	0.0	0.0	5.3	16.9	28.5	38.3	49.1	63.2	74.7	85.5	93.2	93.2	93.1	93.1	93.0	93.0	90.8	90.2	90.2	93.2	93.4	93.4	93.4	93.5	1658.2	93.5	69.1
ALFALFAL-2	45.4	40.8	37.5	32.6	32.7	32.7	32.7	28.6	24.4	24.7	22.2	21.7	21.9	21.9	21.9	27.2	32.0	32.8	32.8	36.8	39.8	36.7	33.7	33.7	747.2	45.4	31.1
LAS-LAJAS	14.4	14.3	14.8	25.2	33.9	40.9	48.0	53.6	63.8	60.0	59.1	58.6	57.9	57.1	57.1	58.1	60.5	52.9	41.2	46.8	46.8	46.8	46.8	46.8	1105.4	63.8	46.1
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
MALLARAUCO	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.7	2.9	2.7	2.5	2.5	2.8	3.1	3.1	3.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	70.0	3.3	2.9
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	111.5	111.8	111.7	111.6	111.7	111.6	110.3	110.4	110.0	111.4	110.8	111.0	111.3	111.4	111.3	110.3	109.1	107.6	109.6	112.2	110.3	111.3	112.1	108.2	2658.5	112.2	110.8
SAUZAL	66.1	70.1	72.8	74.7	75.6	76.4	66.3	59.5	65.0	70.3	69.1	68.8	68.9	69.9	60.4	70.9	69.8	70.9	63.8	63.7	58.6	61.3	73.1	69.4	1635.5	76.4	68.1
CIPRESILLOS	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.3	6.5	6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	154.9	6.8	6.5
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.2	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.1	10.2	10.3	10.3	10.2	7.9	9.8	10.2	10.5	10.5	10.5	10.3	10.3	10.2	10.1	10.5	10.5	244.6	10.5	10.2
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37.0	1.6	1.5
LAHIQUERA	154.1	155.1	155.4	155.2	157.2	159.4	154.0	154.6	155.8	157.2	154.2	149.5	140.0	137.4	136.3	133.2	131.0	129.4	132.7	140.7	141.0	155.3	158.5	151.4	3548.6	159.4	147.9
LACONFLUENCIA	143.1	136.2	137.6	137.5	135.3	136.2	132.6	131.4	129.5	132.2	132.5	131.7	115.5	104.5	100.7	99.0	100.1	100.7	106.1	142.7	136.5	145.4	152.8	145.8	3065.6	152.8	127.7
ELPASO	41.3	38.6	37.4	35.1	33.8	33.0	31.5	32.8	32.0	30.0	24.1	25.2	33.0	27.5	28.2	27.8	36.9	40.1	38.2	47.2	50.2	48.2	42.3	48.7	863.1	50.2	36.0
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.1	41.7	33.6	31.8	30.9	30.3	33.3	38.3	41.8	41.9	42.1	42.1	42.1	42.3	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	956.2	42.3	39.8
CONVENTOVIEJO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.7	5.2	5.2	5.2	95.6	5.2	4.0
LAMONTANA-1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2
LAMONTANA-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.3	0.2	0.1
CUMPEO	4.7	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	3.6	1.2	3.2	4.6	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	108.6	5.0	4.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.9	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	67.6	2.9	2.8
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	20.1	20.0	20.0	20.0	20.0	20.1	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.1	20.0	20.0	20.0	20.0	480.3	20.1	20.0
MARIPOSAS	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	82.2	3.5	3.4
PROVIDENCIA	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	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	35.3	1.5	1.5
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.3	0.0	0.0	0.3	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	17.4	0.9	0.7
RIOCOLORADO	12.9	12.2	12.0	11.6	11.4	11.3																					

05-12-2022

05-12-2022

	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	MWhh	MWhh	
DONGUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2	
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
ELCANELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.8	2.2	2.2	
ELAGRIO	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	17.9	0.8	0.7	
PILMAQUEN	25.9	23.8	22.9	22.8	22.1	21.9	21.9	21.8	21.8	22.3	22.2	22.2	22.3	22.3	22.3	22.2	22.0	22.3	22.1	21.4	21.6	22.4	22.4	22.3	537.1	25.9	22.4	
LOS-PORTONES	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	35.7	1.5	1.5	
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PALACIOS	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.1	2.3	2.5	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	2.9	1.5	
CORRENTOSO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.5	0.4	
PALMAR	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.0	2.0	3.2	3.1	3.1	3.1	72.7	3.2	3.0	
PULELFU	4.7	2.7	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	4.3	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.1	4.5	4.5	4.2	4.2	4.2	99.1	4.7	4.1	
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	54.6	2.3	2.3	
CAPULLO	5.7	4.5	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	6.2	6.1	6.0	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	5.6	5.0	5.5	5.7	4.8	4.8	120.2	6.2	5.0	
NALCAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.3	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.1	2.1	2.6	2.0	2.0	2.0	53.4	2.6	2.2	
CALLAO	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.9	0.4	0.4	
HIDROBONITO-MC1	3.1	2.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.1	4.0	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	3.0	3.1	3.1	3.1	69.9	4.0	2.9	
HIDROBONITO-MC2	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	19.0	0.8	0.8	
HIDROBONITO-MC3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.0	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	21.9	1.2	0.9	
RUCATAYO	35.8	29.1	25.3	23.4	21.9	21.5	21.4	21.4	23.2	25.2	25.5	25.1	23.9	23.2	22.6	21.3	20.4	20.2	19.7	19.6	21.4	27.3	25.2	24.7	568.1	35.8	23.7	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.9	0.5	0.0	0.0	
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	0.0	
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.9	1.1	1.3	1.3	12.9	1.3	0.5	
DONGO	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.3	3.8	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	94.3	4.7	3.9	
COLLIL	2.0	2.4	2.5	2.5	3.2	3.2	3.2	3.1	3.4	3.9	4.2	5.9	5.6	6.5	6.5	6.6	6.5	6.5	6.5	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	114.5	6.7	4.8
QUELTEHUES	21.7	23.3	27.3	27.6	27.5	27.2	26.5	19.3	25.1	26.6	26.6	27.0	27.1	26.7	26.4	26.5	26.4	26.0	18.3	23.8	26.2	27.2	27.2	27.1	614.6	27.6	25.6	
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUAYACAN	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.4	9.5	9.5	8.6	9.1	8.8	7.9	9.3	9.3	9.4	9.1	8.7	9.3	9.3	222.8	9.6	9.3	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	8.6	7.6	8.1	9.4	9.5	7.7	7.5	8.2	8.4	7.2	5.2	6.7	7.8	5.8	4.0	5.0	4.5	5.0	4.6	6.4	5.9	4.3	4.1	7.4	158.9	9.5	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	15.5	15.1	15.0	15.8	16.4	15.4	15.7	16.0	15.0	14.3	13.7	14.2	13.7	13.7	15.1	13.8	15.8	15.8	16.2	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	370.6	16.9	15.4	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.9	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	4.8	0.9	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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.5	2.0	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.8	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	40.5	2.7	1.7	
LOSBAJOS	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	123.2	5.2	5.1	
AUXDELMAIPO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.5	4.5	4.4	4.5	4.0	4.3	4.4	4.4	4.4	104.8	4.5	4.4	
PULLINQUE	12.0	10.5	10.4	10.4	10.4	10.4	17.8	20.3	20.2	20.2	17.4	15.4	15.2	15.2	15.3	15.2	15.3	15.3	15.0	14.1	14.1	19.5	19.1	19.0	367.5	20.3	15.3	
RECA	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	
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	25.9	1.1	1.1	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	3.7	0.2	0.2	
MOCHO	8.9	8.9	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	8.3	8.5	8.8	9.1	9.3	9.4	9.4	9.4	9.3	9.2	9.2	210.0	9.4	8.7	
LICAN	14.5	5.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	5.0	5.0	5.2	7.4	7.4	10.8	15.7	14.8	15.9	15.1	12.9	140.9	15.9	5.9	
CUMBRES	10.7	10.7	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.																				

	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
ISLA	60.4	60.3	59.2	59.5	59.6	60.1	56.6	54.6	36.2	34.7	39.9	43.9	44.7	45.0	44.2	43.8	43.5	44.3	45.7	53.3	55.5	59.6	61.2	60.5	1226.3	61.2	51.1
CURILLINQUE	76.0	71.3	75.8	69.9	70.9	73.8	72.3	68.1	54.9	38.8	41.8	51.4	53.2	53.2	53.2	53.0	50.4	52.1	53.7	54.9	71.4	66.8	73.7	75.3	1475.9	76.0	61.5
LOMAALTA	34.6	31.1	32.2	31.7	29.7	31.5	31.9	29.0	27.0	17.4	15.8	20.2	22.0	22.1	22.1	22.1	21.6	21.0	22.2	22.3	27.7	29.2	30.3	32.7	627.6	34.6	26.1
LOSHIERROS	3.9	3.6	3.6	3.5	3.4	3.4	2.9	2.8	3.2	4.2	3.6	3.4	3.5	3.7	3.6	3.4	3.0	3.0	3.5	5.4	4.4	4.0	4.1	3.8	86.8	5.4	3.6
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.6	0.6	0.0	0.0	0.8	0.9	0.6	4.6	0.9	0.2
COLBUN	371.0	339.0	354.0	359.0	364.0	376.0	350.0	314.0	211.0	162.0	121.0	111.0	114.0	116.0	129.0	156.0	68.0	0.0	9.0	375.0	301.0	315.0	378.0	301.0	5694.0	378.0	237.3
MACHICURA	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	69.0	40.0	41.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	1241.0	80.0	51.7
CHIBURGO	0.0	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	341.0	18.0	14.2
SANCLEMENTE	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	4.1	4.1	4.3	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	101.4	4.6	4.2
SANIGNACIO	12.0	22.0	30.0	33.0	34.0	35.0	35.0	34.0	26.0	18.0	14.0	12.0	11.0	12.0	13.0	13.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	450.0	35.0	18.8
PEHUENCHE	184.3	201.3	191.6	201.6	33.1	19.3	385.3	432.0	225.7	203.9	363.9	389.4	371.8	204.6	200.6	187.3	178.6	172.8	4.1	62.3	332.8	439.2	390.2	174.6	5550.3	439.2	231.3
RALCO	591.5	569.8	547.1	546.1	548.3	620.9	572.4	534.6	260.9	403.7	336.8	298.3	234.9	439.6	448.0	336.0	264.9	154.5	334.1	639.7	608.3	618.6	674.1	566.3	11149.5	674.1	464.6
PALMUCHO	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.0	31.0	747.0	31.2	31.1
PANGUE	409.2	409.4	408.4	408.1	409.7	411.4	405.4	328.9	145.8	86.6	84.6	84.7	87.4	129.9	178.6	219.1	223.5	222.1	225.7	278.0	301.4	377.9	415.2	400.4	6651.7	415.2	277.2
ANGOSTURA	199.0	276.0	226.0	228.0	258.0	267.0	256.0	259.0	205.0	172.0	124.0	121.0	123.0	122.0	123.0	122.0	123.0	96.0	85.0	85.0	85.0	219.0	270.0	248.0	4292.0	276.0	178.8
PE-TCHAMMA	0.1	0.0	1.5	9.1	15.4	18.1	23.7	47.0	54.5	16.1	0.0	3.9	14.7	20.0	28.1	32.4	32.0	31.9	54.7	49.4	41.7	15.4	1.3	0.1	511.0	54.7	21.3
PE-SIERRAGORDA	0.6	13.6	6.2	9.6	6.6	8.1	10.6	17.3	14.9	4.6	0.0	15.0	46.0	51.9	52.1	61.5	62.2	81.4	90.4	101.5	34.7	4.1	0.0	0.0	693.0	101.5	28.9
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	1.0	5.8	3.2	0.2	0.0	9.0	30.1	30.0	30.0	30.0	30.0	55.6	77.1	81.9	73.3	33.5	6.4	0.0	497.4	81.9	20.7
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	2.6	5.7	3.5	0.0	0.0	9.6	82.1	99.9	99.9	99.9	99.9	126.2	123.3	128.9	106.9	58.4	10.9	1.1	1059.2	128.9	44.1
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	33.0	110.1	168.0	168.6	170.1	169.5	166.4	152.2	104.1	39.1	21.4	1328.2	170.1	55.3
PE-TALTAL	4.5	0.9	2.5	1.8	0.5	1.4	0.0	0.0	0.4	0.5	2.1	1.8	4.5	8.1	8.9	17.3	18.5	34.2	34.1	26.0	12.1	1.5	0.0	1.3	182.8	34.2	7.6
PE-SARCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	74.8	63.6	223.1	74.8	9.3
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	9.9	6.0	0.0	0.0	5.2	18.8	101.7	138.1	99.6	85.9	62.9	46.4	71.9	649.1	138.1	27.0
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.0	3.6	13.2	11.9	1.8	0.1	2.2	10.7	30.4	79.4	79.8	66.8	61.8	42.1	55.7	460.2	79.8	19.2
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	1.8	6.9	7.6	0.8	0.4	2.3	7.9	8.0	56.4	77.4	64.7	66.5	46.7	49.9	397.7	77.4	16.6
PE-CABOLEONES-3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	3.0	0.2	0.0	2.2	4.1	4.3	72.2	100.2	86.3	71.0	63.7	75.7	488.9	100.2	20.4
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	6.2	2.3	0.3
PE-ELARRAYAN	17.4	11.6	9.3	6.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	12.9	30.1	39.7	40.0	34.1	37.3	44.9	60.1	351.5	60.1	14.6
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	9.8	13.7	23.4	33.4	55.2	66.8	62.3	35.8	8.1	9.2	321.7	66.8	13.4
PE-TALINAYORIENTE	5.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.0	0.0	6.6	5.5	0.3
PE-TALINAYPONIENTE	29.4	19.0	14.8	2.1	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	65.3	29.4	2.7
PE-PUNTASIERRA	34.1	27.9	14.4	7.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	4.4	5.4	9.5	16.4	26.6	33.7	47.0	49.1	31.1	46.7	360.7	49.1	15.0
PE-MONTEREDONDO	2.5	2.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.0	4.2	7.6	14.1	18.0	17.8	14.2	5.0	7.1	97.7	18.0	4.1
PE-CANELA	3.0	3.3	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.6	2.2	3.2	3.0	3.6	4.5	28.2	4.5	1.2	
PE-CANELA-2	17.9	14.8	12.2	8.1	5.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.3	0.6	1.0	3.5	6.0	10.2	19.2	22.5	23.6	28.4	177.6	28.4	7.4
PE-TOTAL	13.8	16.7	11.4	7.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.3	1.3	1.2	4.2	6.7	5.7	7.0	12.4	14.3	14.7	123.2	16.7	5.1	
PE-PUNTA PALMERAS	11.7	12.2	10.5	4.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.2	1.1	4.7	8.7	13.3	22.0	22.4	19.9	22.0	155.2	22.4	6.5	
PE-UCUQUER	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.4	1.1	1.0	1.1	1.2	1.9	0.5	0.8	0.8	1.4	13.2	1.9	0.5
PE-UCUQUER-2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.8	0.7	1.1	1.0	0.9	0.5	0.5	1.3	2.3	2.1	13.9	2.3	0.6
PE-LA-ESTRELLA	3.9	0.5	0.0	0.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	9.3	6.5	13.5	19.0	19.8	20.4	12.7	17.8	15.5	27.6	176.9	27.6	7.4
PE-ELMAITEN	6.2	6.8	6.8	6.3	5.1	5.2	5.2	2.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	3.1	4.3	6.7	4.4	2.3	1.9	1.1	1.8	3.6	76.8	6.8	3.2
PE-LASPENAS	8.2	8.1	8.0	8.2	7.6	7.1	7.1	4.1	3.9	4.2	2.3	0.9	1.3	2.0	1.7	2.9	3.6	3.5	4.6	3.6	2.5	3.3	2.2	2.5	103.4	8.2	4.3
PE-ALENA	34.2	59.7	62.2	60.2	51.4	47.3	49.2	51.9	36.2	35.3	26.2	4.9	0.8	0.1	0.0	0.4	8.0	13.9	25.3	16.1	14.9	27.1	33.7	658.8	62.2	27.4	
PE-CUEL	18.4	17.7	17.7	11.0	11.2	7.2	7.4	4.4	1.1	0.7	0.1	0.0	0.1	0.4	1.6	4.9	8.4	7.6	5.9	12.8	14.2	14.4	13.7	10.4	191.3	18.4	8.0
PE-LOS-OLMOS	24.4	14.6	13.8	13.7	13.3	12.9	13.1	13.3	4.9	1.1	0.2	0.2	0.0	0.3	1.5	8.4	17.6	52.9	64.5	51.5	62.7	77.3	59.4	51.4	573.0	77.3	23.9
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	30.8	24.2	21.0	20.5	27.8	19.6	20.8	15.1	3.2	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	1.9	9.1	10.6	8.8	16.8	21.7	19.6	19.2	16.2	16.6	325.4	30.8	13.6
PE-LOSBUENOSAIRES	18.5	16.9	11.6	9.5	9.3	7.9	7.8	4.9	0.7	0.1	0.0																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	21.5	71.3	92.8	96.6	100.2	98.9	90.1	92.9	94.4	90.8	85.4	57.0	13.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1005.5	100.2	41.9
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.6	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	7.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	100.1	9.1	4.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	14.5	29.5	41.1	50.0	54.9	55.0	55.0	51.5	42.5	29.7	14.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	444.2	55.0	18.5
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	12.9	25.3	28.2	28.2	28.2	30.4	30.5	29.6	29.3	30.3	28.9	24.1	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	331.8	30.5	13.8
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.4	18.2	20.1	20.4	20.3	21.5	21.3	20.9	20.3	21.2	20.8	17.8	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	236.7	21.5	9.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	27.9	30.8	30.1	31.6	30.3	29.9	30.0	30.0	30.0	29.6	23.5	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	340.9	31.6	14.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	51.3	178.9	212.3	209.8	209.8	209.8	209.8	209.7	209.7	209.2	158.2	42.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2321.3	212.3	96.7
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.8	78.7	99.3	104.0	106.3	106.7	107.6	107.1	103.7	98.2	77.0	20.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1138.2	107.6	47.4
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	47.1	53.7	51.0	50.9	50.8	50.4	50.2	50.5	50.3	49.8	44.2	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	574.7	53.7	23.9
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	35.0	43.5	44.5	44.2	42.9	43.4	43.1	43.0	41.5	39.4	31.7	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	471.4	44.5	19.6
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.2	61.6	24.0	26.9	82.1	77.4	90.0	79.8	64.2	85.5	60.0	60.4	17.8	0.3	0.0	0.0	0.0	745.4	90.0	31.1
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	34.7	132.1	169.6	174.9	178.1	182.1	181.5	176.9	171.7	162.9	154.9	125.8	39.2	0.2	0.0	0.0	0.0	1884.6	182.1	78.5
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.2	46.6	55.7	57.2	56.3	54.0	50.5	48.8	48.7	42.9	10.4	10.4	7.8	0.1	0.0	0.0	0.0	500.7	57.2	20.9
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.9	8.9	9.0	9.0	7.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.3	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	8.4	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.3	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.2	75.3	90.8	92.7	92.9	93.5	93.2	92.8	92.6	93.1	91.6	74.6	22.5	0.1	0.0	0.0	0.0	1026.9	93.5	42.8
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	28.9	96.8	112.4	117.2	119.1	118.7	122.6	122.0	121.5	120.4	116.6	97.8	32.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1326.2	122.6	55.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.1	41.0	63.7	67.8	70.0	71.1	71.5	71.1	70.6	68.2	63.4	51.2	16.8	0.2	0.0	0.0	0.0	735.8	71.5	30.7
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	11.5	14.3	14.7	14.9	15.0	15.1	15.0	14.8	14.8	14.4	12.8	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	165.1	15.1	6.9
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	51.7	60.0	62.0	63.3	64.9	66.0	64.9	65.1	64.7	61.6	51.9	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	706.1	66.0	28.4
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	27.7	92.3	113.3	123.5	136.2	148.8	153.5	153.6	150.9	86.1	80.0	80.0	30.5	0.3	0.0	0.0	0.0	1377.0	153.6	57.4
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	12.0	18.0	19.3	19.5	19.5	19.6	19.7	19.9	20.0	20.3	18.9	12.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	219.9	20.3	9.2
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	39.5	66.8	70.8	73.1	75.2	76.1	75.1	76.3	73.8	67.9	45.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	818.0	76.3	34.1
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.0	66.0	79.8	83.8	90.4	96.6	99.6	101.8	103.0	102.1	96.9	82.4	26.0	0.2	0.0	0.0	0.0	1047.7	103.0	43.7
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.7	7.7	7.8	7.6	7.9	8.0	8.0	7.9	8.0	7.6	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	8.0	3.6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.0	6.8	7.0	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	6.9	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	78.1	7.3	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.8	7.8	8.0	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.9	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.2	3.7
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	42.1	65.7	65.9	65.9	65.9	65.9	65.9	65.9	65.0	52.0	30.5	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	668.3	65.9	27.8
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.7	68.9	89.7	89.1	89.1	89.1	89.1	89.1	89.0	88.1	64.8	16.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	969.5	89.7	40.4
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	36.8	89.4	102.8	104.5	105.2	102.6	102.0	101.9	102.3	103.0	99.3	82.2	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1157.1	105.2	48.2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	137.7	147.1	151.4	151.4	152.5	147.9	145.7	146.9	143.0	131.2	74.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1593.3	152.5	66.4
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	0.7	2.8	4.3	5.8	6.9	7.6	8.1	7.8	7.1	6.1	4.7	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	8.1	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	35.0	44.3	46.2	47.8	48.8	48.9	47.6	46.5	45.8	43.6	35.5	12.8	0.2	0.0	0.0	0.0	512.9	48.9	21.4
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	10.3	14.1	15.1	15.6	15.9	15.9	15.6	15.3	15.1	14.0	10.4	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	164.0	15.9	6.8
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.0	80.8	103.6	104.7	104.7	104.6	104.6	104.6	104.6	103.0	84.3	29.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1158.2	104.7	48.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	42.9	64.5	68.4	69.6	69.7	68.7	68.2	67.4	64.8	57.6	26.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	745.6	69.7	31.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	60.8	178.3	199.7	197.6	198.8	197.2	201.0	201.0	201.0	181.3	70.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2291.5	201.1	95.5
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.1	43.9	52.6	54.2	54.1	51.5	52.3	44.9	51.0	53.9	51.1	43.6	18.6	0.3	0.0	0.0	0.0	588.3	54.2	24.5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	21.3	70.5	85.4	83.0	79.9	79.9	79.9	79.9	79.9	79.9	70.6	25.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	916.4	85.4	38.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.2	17.4	54.5	53.2	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	48.6	20.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	549.1	54.5	22.9
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	14.4	28.1	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	22.9	7.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	299.8	28.1	12.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.9	37.6	39.4	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	38.3	18.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	459.9	39.4	19.2
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	10.2	14.1	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.9	11.5	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	153.7	14.1	6.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	4.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.1	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3																		

	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	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.5	6.5	8.2	8.7	8.7	8.9	8.3	6.8	4.7	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	71.3	8.9	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.5	2.9	3.0	2.9	2.4	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.0	7.2	7.3	7.3	6.9	6.6	6.9	6.8	6.6	6.4	4.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	75.9	7.3	3.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	6.5	6.8	6.9	6.9	6.8	6.9	6.7	6.7	6.5	5.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	77.2	6.9	3.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.4	5.9	6.1	6.3	6.5	6.7	6.8	6.9	6.9	6.9	6.7	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	77.7	6.9	3.2
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	1.3	0.0	0.0	2.2	2.3	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.6	0.9
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	2.0	1.9	1.8	1.6	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.8	1.0
PFV-GIRASOLES	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	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.6	7.4	7.6	7.6	7.6	7.9	7.8	7.8	7.7	7.5	6.5	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	88.0	7.9	3.7
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	32.5	2.8	1.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.6	8.3	8.8	8.8	8.5	8.3	8.1	8.0	8.0	7.8	6.7	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	94.4	8.8	3.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	2.8	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	7.2	7.6	7.7	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	7.2	5.5	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	83.3	7.8	3.5
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.8	1.1
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	106.3	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	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	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.8	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.0	2.9	1.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	2.1	2.4	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.5	8.4	8.4	8.5	8.4	7.9	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	97.4	8.5	4.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.3	8.4	8.5	8.3	8.1	8.2	8.1	8.1	8.2	8.3	7.7	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	96.2	8.5	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.2	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.3	1.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.2	1.0
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.4	6.1	6.5	6.6	6.7	6.7	6.6	6.5	6.5	6.1	4.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	71.1	6.7	3.0
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	1.9	0.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.1	0.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.0	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	3.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	47.2	4.4	2.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	5.6	6.3	6.7	6.8	6.8	6.7	6.7	6.6	6.2	5.1	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	72.1	6.8	3.0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	7.7	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	7.0	7.3	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.0	6.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	7.5	3.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.7	0.8
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	31.9	2.5	1.3
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	0.7	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	1.8	1.6	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1</		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	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	0.0	1.3	5.9	8.5	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	8.9	8.6	7.5	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.1	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	0.0	2.7	1.5	1.4	2.8	0.0	1.4	2.7	2.6	2.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.9	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.5	7.5	7.7	7.7	7.7	7.8	7.7	7.6	7.6	7.2	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.8	3.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.7	1.8	1.9	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	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	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	8.0	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	7.7	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.6	3.7
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.6	2.5	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.5	0.2
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-ILLAPELSX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.9	2.6	2.9	3.0	3.0	2.7	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	3.0	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.9	0.2
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.8	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.3	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.6	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.6	3.8	4.8	5.4	5.7	5.6	5.1	4.2	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	5.7	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.3	0.6
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.5	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	5.1	6.2	6.8	7.2	7.3	7.3	6.9	6.1	5.0	3.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	7.3	2.8
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	3.0	1.3
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.0	6.1	6.6	6.6	7.0	7.3	7.2	6.8	6.2	6.8	5.7	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	7.3	3.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.5	0.9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.9	4.8	5.3	5.5	4.6	0.0	3.6	2.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	5.5	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.2	1.1	1.8	1.8	1.8	1.5	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.8	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	1.7	1.4	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.1	3.7	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	3.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	4.5	2.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.1	5.1	5.3	5.5	5.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	4.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	5.9	2.7
PMGD-PFV-LOS																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	3.4	4.1	4.5	4.6	4.5	4.2	3.5	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.5	8.2	8.2	8.7	8.9	8.7	8.7	8.6	8.7	8.2	6.8	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	96.8	8.9	4.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.3	6.0	6.0	6.1	6.2	6.2	6.3	6.3	6.2	5.9	4.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	68.3	6.3	2.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	28.5	2.5	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.6	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	7.2	8.1	8.0	7.9	7.8	7.7	7.7	7.7	7.8	6.6	4.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	8.1	3.6
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	0.0	0.1	1.6	3.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	60.6	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.8	6.2	6.3	5.3	4.2	4.1	4.1	5.9	5.1	4.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	58.8	6.3	2.5
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	6.0	6.4	6.4	6.5	6.4	6.2	6.3	6.4	5.6	4.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	70.6	6.5	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.2	2.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	3.5	1.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	1.8	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.2	5.2	5.4	5.4	5.2	5.1	5.0	5.0	5.1	4.7	3.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	55.6	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	57.6	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	0.9	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.2	6.7	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
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	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.0	67.5	94.0	98.5	99.9	100.3	100.3	100.1	99.1	97.0	92.2	77.3	36.6	3.3	0.0	0.0	0.0	1084.4	100.3	45.2
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	0.0	0.1	2.2	6.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	4.8	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	4.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	56.9	5.2	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	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	2.5	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-KONDA	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	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	3.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	59.9	5.6	2.5
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	8.3	8.4	8.3	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.2	6.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	93.6	8.4	3.9
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.2	8.3	6.7	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	93.0	8.3	3.9
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.5	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	97.0	8.9	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.7	2.8	1.1	2.3	1.7	1.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.8	0.7
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	5.5	5.7	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	7.5	5.9	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	67.4	7.5	2.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.5	6.5	7.9	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.0	6.2	5.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	83.8	8.1	3.5
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	8.0	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.3	7.9	6.5	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	92.4	8.5	3.8
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	1.4	0.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.6	3.8	4.6	5.2	5.4	5.3	4.8	4.0	2.8	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	5.	

05-12-2022

05-12-2022

	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-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	1.5	0.7	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	1.4	0.7	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.6	1.2	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	0.7	0.9	1.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.1	0.7	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.3	1.0	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.6	4.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	5.6	2.2	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	43.0	4.0	1.8	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.4	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	6.9	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.2	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	100.7	8.9	4.2	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	6.5	4.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	6.5	2.2	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.6	3.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	38.1	3.6	1.6	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.1	4.9	4.2	5.9	7.7	7.6	4.9	4.8	7.9	8.5	6.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	74.1	8.5	3.1	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	6.9	8.1	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.4	8.0	7.1	6.2	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	95.1	8.7	4.0	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4	
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.3	3.3	0.3	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	5.9	6.9	8.0	7.9	7.9	7.8	7.7	7.7	7.5	6.7	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	84.8	8.0	3.5	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.8	2.7	1.3	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	0.9	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	36.4	3.0	1.5	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.9	1.7	0.9	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	2.8	1.3	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	5.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.5	3.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	5.9	2.9	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.7	1.3	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	34.1	3.0	1.4	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.8	1.3	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	2.6	1.3	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.8	0.3	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.3	7.7	8.0	8.1	8.0	7.8	7.8	7.8	7.8	7.4	6.5	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	89.0	8.1	3.7	
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.3	1.1	0.9	1.3	1.4	1.0	1.1	1.2	1.3	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	1.4	0.6	
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.9	5.8	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.4	3.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	9.0	3.4	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	6.3	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	6.8	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.8	8.0	3.8	
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.5	2.6	1.2	
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.5	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	1.8	0.7	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.9	0.1	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.2	6.1	7.8	8.7	9.0	8.7	8.0	6.5	4.6	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	9.0	2.8	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.3	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	0.9	0.5	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3	

	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	MWhh	MWhh	
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	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.1	0.9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.9	6.4	7.1	7.4	7.5	7.4	7.3	7.3	7.1	6.7	5.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	7.5	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.7	2.5	2.3	2.6	1.2	1.4	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	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	0.6	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	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	0.1	2.6	6.8	8.3	8.7	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.4	7.2	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.5	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	0.1	2.8	7.4	8.8	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	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	0.7	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	1.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
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	0.7	1.7	1.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	8.5	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	106.0	8.8	4.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	7.1	7.3	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.3	5.7	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	7.5	3.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.4	4.9	5.1	5.1	5.1	5.0	5.1	5.2	4.7	3.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	5.2	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.3	6.1	7.4	8.2	8.4	8.1	7.5	6.3	4.5	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.4	2.8
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	6.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	9.0	4.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	2.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.4	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	4.4	2.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	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	0.2	0.4	0.1	0.0	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1
PFV-PUELCHÉ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.6	1.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	5.5	5.5	5.8	5.8	5.8	5.9	0.8	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	3.0	5.5	5.7	5.0	54.3	5.9	2.3	
ARICA-M1AR_DIESEL	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.2	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	1.4	2.1	2.0	1.7	18.8	2.1	0.8	
ARICA-M2AR_DIESEL	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	1.1	0.8	10.8	1.2	0.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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-MAIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0																										

	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 MW/hh	DMED. MW/hh
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	161.8	161.8	161.8	162.8	161.8	155.8	162.8	72.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	43.0	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1329.2	162.8	55.4
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	265.7	363.2	400.1	406.3	417.4	461.8	2314.5	461.8	96.4
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	160.5	160.9	161.3	161.1	161.0	161.2	79.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	39.2	51.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1151.4	161.3	48.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	69.2	2.9
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	191.1	215.5	255.3	257.1	250.2	265.0	255.2	225.4	124.2	87.8	95.9	102.7	97.9	99.7	98.3	94.8	88.0	87.7	89.1	163.3	249.7	272.7	273.4	273.6	4213.6	273.6	175.6
ANGAMOS-ANG2_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
COCHRANE-CCH1_CAR	245.9	241.9	238.5	238.7	237.1	251.4	259.3	228.3	142.4	89.0	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	89.8	140.2	198.8	229.9	243.6	249.7	4032.5	259.3	168.0
COCHRANE-CCH2_CAR	249.7	248.1	244.7	244.8	248.7	257.2	257.6	211.5	128.4	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	86.1	148.6	217.7	235.6	243.9	225.4	4018.4	257.6	167.4	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_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
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	22.1	22.1	22.0	22.0	22.1	22.6	22.3	22.3	22.2	22.1	22.2	22.1	22.4	22.3	22.1	22.0	22.1	22.2	21.9	22.2	22.1	22.3	22.1	22.1	531.8	22.6	22.2
ANDINA-CTA_CAR	159.4	155.7	154.9	154.8	156.7	158.4	153.9	146.8	117.8	87.9	76.3	76.1	77.0	77.3	77.5	77.9	76.3	76.3	76.3	94.2	123.5	151.8	159.1	162.8	2828.7	162.8	117.9
HORNITOS-CTH_CAR	153.2	153.2	152.4	152.4	154.2	155.9	151.4	141.4	105.1	78.1	75.1	75.6	78.6	79.9	78.9	76.1	75.2	75.1	75.3	96.0	121.8	150.3	157.6	147.9	2760.7	157.6	115.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A_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
TG1A_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
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	164.7	164.4	163.8	163.4	166.4	166.7	162.9	159.5	109.9	109.2	108.9	108.8	112.9	127.8	128.4	128.1	128.3	127.6	167.8	145.8	141.7	141.9	141.4	141.7	3382.0	167.8	140.9
TG1B_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
TG1B_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
TG2A+0.5TV2C_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	42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	42.1	1.8
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	322.6	321.8	295.8	295.7	297.7	290.0	322.8	254.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	304.1	308.9	321.8	321.7	322.0	3978.9	322.8	165.8
TG2A_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
TG2A_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					

[illegible]

05-12-2022

05-12-2022

	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 MWhh	DMED. MWhh
CMPTISSUE_COGEN	0.6	0.5	0.6	0.4	0.6	0.3	0.9	0.8	0.6	0.8	0.9	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	0.9	0.4
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.4	1.4	1.2	7.2	1.4	0.3
ESPERANZA-DS2_DIESEL	1.3	0.9	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	0.3	1.3	1.3	1.3	1.2	7.7	1.3	0.3
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	37.6	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	0.0	10.8	45.1	46.2	46.4	42.0	228.0	46.4	9.5
TENO_GAS_50	40.0	39.7	39.7	39.7	39.8	39.8	39.8	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	37.4	38.3	39.0	39.8	462.1	40.0	19.3
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	4.1	4.1	2.3	3.5	1.7	2.6	3.1	3.3	1.4	1.7	1.1	1.4	1.1	1.1	0.9	2.7	2.8	2.6	1.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	4.1	1.9
VINALES_COGEN	29.3	32.0	32.0	32.0	32.0	29.4	29.0	29.0	27.9	22.0	22.0	22.0	22.0	22.1	21.9	22.0	22.0	21.5	10.9	20.5	30.6	31.5	30.2	30.1	623.9	32.0	26.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	1.7	1.7	5.3	1.7	0.2
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.0	5.5	4.0	5.3	5.2	6.7	6.0	7.4	8.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	8.1	2.3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	1.8	1.8	5.4	1.8	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1_COGEN	3.4	1.8	1.8	1.4	1.2	1.4	1.1	1.1	1.7	2.1	2.0	2.1	2.5	2.6	1.7	1.6	0.4	1.1	2.5	2.2	2.5	2.8	2.7	2.8	46.1	3.4	1.9
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	37.1	38.4	36.6	35.6	37.8	32.0	33.1	36.9	38.3	36.2	39.0	38.8	37.6	30.7	30.6	30.7	32.4	31.3	30.9	35.1	33.7	33.4	33.6	32.8	832.5	39.0	34.7
LAJAEVE	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	6.0	6.0	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	3.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	125.0	6.0	5.2
MASISA_COGEN	7.8	7.7	7.7	7.7	8.0	8.0	7.9	8.0	7.8	7.9	7.7	7.5	7.1	6.9	6.9	6.8	6.8	6.9	6.3	6.6	7.1	7.4	7.5	7.6	177.4	8.0	7.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	44.1	50.5	49.5	26.7	170.9	50.5	7.1
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	1.1	48.6	52.7	37.0	0.0	139.4	52.7	5.8
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	55.7	56.8	57.3	56.6	56.7	54.3	55.2	56.3	55.3	56.0	57.0	56.9	56.4	56.6	55.1	53.2	56.2	53.0	49.3	56.5	52.8	56.4	56.4	58.0	1334.0	58.0	55.6
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	22.1	21.3	21.8	12.8	20.8	23.4																					

	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	MWhh	MWhh
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	10.3	0.0	0.0	20.3	10.3	0.8
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	1.9	1.9	0.1
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_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
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.1	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.2	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	19.1	19.1	1.3
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.9	1.0	10.6	1.0	0.4
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	0.1	0.1
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.7	0.1
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.3	4.8	6.3	7.3	7.5	7.5	7.4	6.9	5.4	4.0	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	7.5	3.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	2.1	0.4	0.1
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAF TI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	3.1	3.3	3.3	3.2	3.7	3.1	3.1	2.6	2.3	2.1	1.7	1.7	1.8	1.9	1.8	1.6	1.5	1.5	1.7	2.3	2.7	2.6	2.5	2.4	57.4	3.7	2.4
CAÑETE	2.9	2.9	2.9	0.2	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	0.8	0.0	0.0	9.6	2.9	0.4
TRONGOL	1.9	1.9	1.9	0.2	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	0.1	0.8	0.0	0.0	6.8	1.9	0.3	
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.9	2.8
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-380.6	-349.5	-340.7	-333.6	-316.8	-321.2	-363.1	-269.4	-17.3	21.3	49.4	113.5	185.5	198.0	232.8	279.4	261.6	303.0	286.2	-18.1	-85.6	-125.6	-176.9	-137.7	-1305.2	303.0	-54.4
CHANGOS->CUMBRES C2	-380.7	-349.7	-170.4	-333.7	-317.0	-321.3	-363.0	-269.7	-18.7	19.7	47.6	111.4	183.2	195.7	230.2	276.6	259.0	300.2	283.4	-19.9	-87.0	-126.8	-177.8	-138.8	-1167.6	300.2	-48.6
CUMBRES->CHANGOS C1	394.9	363.2	354.5	347.9	330.8	334.9	378.0	282.6	27.2	-13.6	-42.3	-105.7	-176.9	-189.1	-223.3	-269.1	-251.5	-291.8	-275.0	27.3	95.8	136.3	188.0	148.6	1571.8	394.9	65.5
CUMBRES->CHANGOS C2	393.4	361.5	352.7	346.1	329.0	333.1	376.2	280.6	25.1	-15.6	-44.4	-107.7	-178.8	-191.1	-225.2	-271.0	-253.4	-293.7	-276.9	25.6	94.0	134.6	186.3	146.9	1527.2	393.4	63.6
TOTAL HORA.	7129.8	6699.6	6473.0	6369.1	6259.3	6363.4	6766.3	7008.4	7125.4	7633.9	7907.3	8057.8	8067.4	8185.1	8195.3	8094.9	8053.3	7722.6	7461.0	7828.7	7932.9	8262.7	8151.2	7552.5	179,321		
TOTAL HORA. SING	1924	1950	1950	1962	1967	1996	1924	2061	2480	2612	2658	2812	2997	3067	3146	3223	3190	3292	3281	2659	2594	2554	2447	2441	61,185		
TOTAL SEN	9053	8649	8423	8331	8227	8359	8690	9069	9606	10245	10566	10870	11085	11252	11342	11318	11243	11015	10742	10488	10527	10816	10598	9994	240,506		
CONS. PROPIOS	100	100	100	100	102	101	110	109	86	86	86	86	86	86	86	86	98	98	89	102	107	107	120	107	2,379		
CONS. PROPIOS SING	172	172	173	174	173	168	136	125	121	121	121	121	121	121	125	130	136	136	136	139	176	181	181	174	3,533		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-775	-712	-609	-681	-647	-655	-740	-551	-44	35	92	219	362	387	456	548	513	594	561	-45	-181	-262	-364	-286	-2,786		
PERDIDAS APROX.	179	160	154	145	141	146	162	184	221	258	281	301	313	322	328	327	321	303	283	266	263	280	265	232	5,834		
PERDIDAS APROX. SING	94	89	75	86	82	88	95	89	77	84	83	87	93	99	100	97	97	100	103	100	105	111	110	98	2,243		
DEMANDA APROX.	6076	5728	5611	5444	5370	5461	5763	6163	6751	7302	7631	7890	8050	8164	8237	8229	8148	7916	7650	7415	7381	7614	7402	6927	168,323		
DEMANDA APROX. SING	2431	2401	2312	2382	2359	2395	2433	2398	2327	2371	2363	2386	2422	2460	2465	2448	2444	2462	2481	2465	2493	2523	2520	2454	58,195		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8262.7	8263

ANEXO N° 3

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

05-12-2022															SS-CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:42	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
00:42	-	TENO	TENO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:42	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:42	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:45	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:49	-	CDC	Ajuste Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	CDC	-	-
00:49	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:49	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	ACCIONA	-	-
00:49	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:49	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:49	-	PULELFU	PULELFU	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	CAPULLO	-	-
00:49	-	PE-LAFJOR	PE-LAFJOR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	UCUQUER	-	-
00:49	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:49	-	PILLUNQUE	PILLUNQUE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:49	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:49	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	LAP	-	-
00:49	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	LAP	-	-
00:49	-	LICAN	LICAN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
00:49	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	POTENCIA	-	-
00:49	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	RNE	-	-
00:49	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	RNE	-	-
00:49	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	RUCATAYO	-	-
00:49	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:49	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:49	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:49	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:49	-	RIOPICOQUIEN	RIOPICOQUIEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:49	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	STS	-	-
00:49	-	RIO BONITO	RIO BONITO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	SCOTTA	-	-
00:49	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	RNE	-	-
00:57	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
01:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	280	N	LC	CI	-	OM	Por CSG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:01	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
01:01	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:01	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:04	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
01:05	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:06	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:37	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:37	-	PENON	PENON DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
01:41	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
01:42	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:43	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	MM	Cancela IL 2022002194	-	-	IL 202200696	AES ANDES	-	-
01:48	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Conmuta de GN_A a DIESEL	-	-	-	CARDONES	-	-
02:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Por CSG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:47	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
03:47	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
03:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:11	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:15	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:45	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
06:00	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
06:00	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
06:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
06:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2022044415 - 2022044414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	-
06:00	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
06:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
06:03	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
06:06	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Conmuta de DIESEL a GN_A	-	-	-	CARDONES	-	-
06:06	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:08	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2022044415 - 2022044414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	-
06:08	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:10	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-												

05-12-2022																SS-CC
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
07:07	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	SDCF	Comienza retiro	-	-	IL 2022002158 - SDCF 2022109202	AES ANDES	-	MT
07:12	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT
07:12	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
07:12	-	CORONEL	CORONEL GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
07:12	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:12	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:12	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	N	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	MT
07:12	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:12	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	MT
07:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	MM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
07:12	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
07:12	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
07:15	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
07:17	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:18	-	CORONEL	CORONEL GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
07:18	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:21	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:32	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:32	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT
07:32	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT
07:33	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002184	SANTA FE	-	-
07:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:35	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:40	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:44	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:44	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
07:44	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.STV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:44	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
07:54	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.STV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:54	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:57	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:02	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:04	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002184	SANTA FE	-	-
08:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	CDC	Inicia Ctx L-66 kV Unares-Chacabuin	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Unares-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
08:07	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:12	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	N	SD 2022107447	ENEL GENERACION	-	-
08:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:30	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen + LN 220 kV Temuco - Los Peumos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen + LN 220 kV Temuco - Los Peumos	-	-	-	CDC	-	-
08:33	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
08:37	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:44	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:44	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-
08:47	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-
08:51	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	N	SD 2022104472	COLBUN	-	-
09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	F/S la TV1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2022109203	KDM	-	-
09:04	-	CDC	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-30	-	-	-	-	-	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ -30	-	-	-	CDC	-	-
09:04	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ -30	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ -30	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ -30	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
09:04	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	85	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ -30	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ -30	-	-	-	RNE	-	-
09:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
09:20	-	CDC	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV/ -20	-	-	-	CDC	-	-
09:20	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV/ -20	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	89	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV/ -20	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	66	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV/ -20	-	-	-	RNE	-	-

05-12-2022														SS-CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
09:20	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	210	-	-	CI	-	OM	Prrrata Maria Elena-Ximal 220 KV / -20	-	-	-	RNE	-	-
09:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx LN 220 KV Charrúa - Mulchen + LN 220 KV Temuco - Los Peumos	-	-	-	ARAUCO	-	PC
09:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:41	-	CELCO	CELCO_BLI1 COGEN	-	DF	-	FS	-	OM	-	-	-	SDCF 2022109234	ARAUCO	-	-
09:42	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2022002158 - SDCF 2022109202	AES ANDES	-	-
09:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
10:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC
10:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
10:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
10:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
10:20	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.STV1 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Se mantiene al mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:20	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:20	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:20	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
10:20	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
10:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Baja al mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:46	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:46	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
11:25	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
11:29	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
11:30	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:30	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.STV1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
11:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
11:36	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
12:04	-	CDC	Prrrata ATR 220/110 KV Calama	-10	-	-	-	-	-	Prrrata ATR 220/110 KV Calama /-10	-	-	-	CDC	-	-
12:04	-	PFV-USYA	PFV-USYA	55	-	-	CI	-	OM	Prrrata ATR 220/110 KV Calama /-10	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:04	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	30	-	-	CI	-	OM	Prrrata ATR 220/110 KV Calama /-10	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	-	-	CI	-	OM	Prrrata ATR 220/110 KV Calama /-10	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	-	-	CI	-	OM	Prrrata ATR 220/110 KV Calama /-10	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	DF	-	FS	-	SIF	Cancela SDCF 2022109049/ Falla en la partida	-	-	IF 2022004374	RNE	-	-
12:35	-	CDC	Inicio Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-100	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	CDC	-	-
12:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	51	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:35	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	198	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	55	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:35	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	197	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:35	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	66	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:35	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	12	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	COLBUN	-	-
12:35	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	130	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	182	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	52	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	70	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
12:35	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	91	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:35	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:35	-	PFV-PAMPACANARONES	PFV-PAMPACANARONES	3	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:35	-	PFV-LOSROS	PFV-LOSROS	15	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	85	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-
12:35	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	9	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	23	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	15	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	117	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	105	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	88	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-MARIARENA	PFV-MARIARENA	50	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-NUEROQUILLAGUA	PFV-NUEROQUILLAGUA	90	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	23	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	4	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	LAP	-	-
12:35	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	-	-	-
12:35	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	66	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	RNE	-	-
12:35	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	50	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	RNE	-	-
12:35	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	81	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	RNE	-	-
12:35	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	RNE	-	-
12:35	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	209	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Línea de 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	RNE	-	-
12:35	-	PFV-GRANJA	PFV-GR													

05-12-2022															SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
12:35	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	139	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:35	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	40	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	STS	-	-
12:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	103	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	STS	-	-
12:35	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	134	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:35	-	PFV-EUPELICANO	PFV-EUPELICANO	101	N	-	CI	-	OM	Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / -100	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
12:53	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
12:53	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
12:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:01	-	CMPLCIA	CMPLCIA_BLI_COGEN	0	MM	-	FS	PCP	MM	Cancela IL 2022001907	-	-	MM 2022103193	SANTA FE	-	-
13:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
13:44	-	RALCO-1	RALCO_sinv	260	N	-	CI	-	RE	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:44	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	Control Cota Pangué	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
13:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
13:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
13:44	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:44	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:44	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
14:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
14:19	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx LN 220 kV Charrúa - Mulchen + LN 220 kV Temuco - Los Peumos	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:27	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx LN 220 kV Charrúa - Mulchen + LN 220 kV Temuco - Los Peumos	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:32	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG2	-	-	-	KELAR	-	-
14:38	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	160	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
15:26	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG1	-	-	-	KELAR	-	-
15:30	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
16:01	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
16:18	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	MT
16:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_GNL_B	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de verificación de SSCC, según SI N° 2022106597.	-	-	SI 2022106597	ENGIE GENERACION	-	0
16:24	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
16:34	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	CI	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
16:37	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:37	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MW por pruebas	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
16:37	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	7	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:37	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:37	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas	-	-	SI 2022097191	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:42	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS
17:02	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
17:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:02	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:02	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
17:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada la componente TV en pruebas de verificación de SSCC, según SI N° 2022106597.	-	-	SI 2022106597	ENGIE GENERACION	-	-
17:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	-
17:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	-
17:15	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
17:17	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	MT
17:21	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	FS
17:32	-	CDC	Finaliza Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Transferencia Linea de 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico / 0	-	-	-	CDC	-	-
17:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025 - 2022103342	ESCUADRON	-	MT
17:32	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	-
17:32	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:32	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:32	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:32	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:32	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002009	ARAUCO	-	-
17:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
17:32	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:32	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
17:32	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:32	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:47	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
17:47	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
18:11	-	CDC	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama / 0	-	-	-	CDC	-	-

05-12-2022																\$\$ CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
18:15	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Componente TG1 acoplada, queda en configuración 2TG+TV y en proceso a M/T	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KELAR	-	-	
18:20	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA/ 0	-	-	-	CDC	-	-	
18:20	-	CDC	Finaliza Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV/ 0	-	-	-	CDC	-	-	
18:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	Finaliza trabajos programados. Cancelada SD2022104472	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:27	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	RO	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2020001130	COLBUN	-	-	
18:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	En M/T estable.	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KELAR	-	MT	
18:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	En M/T estable.	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KELAR	-	MT	
18:31	-	EMELDA-1	EMELDA-1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SD202210489 5	PRIME ENERGIA	-	-	
18:32	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-	
18:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cambia configuración	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:42	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -100	-	-	-	-	-	-	
18:42	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-	
18:42	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-	
18:42	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:42	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-	
18:42	-	PULILFU	PULILFU	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-	
18:42	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	UCUQUER	-	-	
18:42	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:42	-	PULLINQUE	PULLINQUE	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:42	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:42	-	LAJA1	LAJA1	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
18:42	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:42	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-	
18:42	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-	
18:42	-	LICAN	LICAN	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	
18:42	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	POTENCIA	-	-	
18:42	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-	
18:42	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-	
18:42	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RUCATAYO	-	-	
18:42	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
18:42	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
18:42	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
18:42	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
18:42	-	RIPIOCICUEN	RIPIOCICUEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
18:42	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	STS	-	-	
18:42	-	RIO BONITO	RIO BONITO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
18:42	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-	
18:43	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada la componente TG2A, queda en configuración 2TG+TV y en proceso a M/T	-	-	IL 20122001911	ENEL GENERACION	-	-	
18:45	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-	
18:45	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:49	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE	Sincronizada y control de oscilaciones de potencia.	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-	
18:50	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:50	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-	
18:50	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:50	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:50	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:50	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
18:50	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
18:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
18:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
18:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022002009	ARAUCO	-	-	
18:50	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
18:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
18:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
18:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
18:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
18:50	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022001809	STS	-	-	
18:50	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
18:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022002025 - 2022103342	ESCUADRON	-	-	
18:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
18:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC	
18:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC	
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC	
18:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC	
18:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC	
18:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000603	RNE	-	PC	
18:50	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	PC	
18:50	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	PC	
18:50	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida. Cancelada IL2022002184	-	-	IF202200437 2	SANTA FE	-	-	
18:53	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada. Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
18:57	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada. Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT	

05-12-2022																	SS-CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
19:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	IL 20122001911	ENEL GENERACION	-	PC		
19:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002004 - IL 2022000802	RNE	-	MT		
19:01	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC		
19:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
19:10	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
19:10	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:10	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:10	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:12	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Finaliza trabajo programado, cancelada SD2022107447	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:15	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:15	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:16	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:18	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:18	-	QUINTERO-2	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:18	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:18	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:18	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
19:18	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC		
19:18	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
19:18	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	PC		
19:18	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
19:18	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
19:20	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:22	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:22	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KELAR	-	PC		
19:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DF	-	FS	-	SIF	Falla en la partida.	-	A	IF202200436 9	ENEL GENERACION	-	-		
19:25	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
19:25	-	NEWEN	NEWEN GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
19:27	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:28	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:28	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:28	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:28	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:31	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	DN	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:31	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	DN	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:35	-	TENO	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:35	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:35	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Solicitada por falla U-1 en la partida.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:35	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2022044415 - 2022044414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	0		
19:35	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0		
19:35	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0		
19:35	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0		
19:35	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0		
19:35	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0		
19:35	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0		
19:35	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0		
19:35	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:35	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:37	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	0		
19:38	-	CELICO	CELICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-		
19:38	-	COLMITO	COLMITO GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	PC		
19:39	-	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
19:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	Disponible y E/S.	-	-	-	KDM	-	-		
19:40	-	TENO	TENO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	-		
19:41	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	DF	-	FS	-	SIF	Genera en isla por falla L-66 kV Los Maquis-Hualahé	-	-	-	ARAUICO	-	-		
19:42	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:42	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:42	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-		
19:42	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:43	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
19:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada. Menos SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:46	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:46	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
19:47	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:47	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC		
19:48	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	PC		
19:49	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	DRO	LC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	-	MT		
19:49	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:51	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:52	-	CDC	Finalizada Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Finalizada Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC	-	-		
19:54	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	PC		
19:54	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	PC		
19:55	-	NEWEN	NEWEN GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
19:55	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:58	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-		
19:58	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
20:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
20:03	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada y en proceso a M/T	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	-	-		
20:03	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
20:03	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
20:06	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		

05-12-2022																SS-CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
20:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Disponible y E/S. Cancelada IF2022004369. Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
20:13	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:15	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	En M/T y sube a plena carga	-	-	IL 20221001458	ENEL GENERACION	-	PC	
20:20	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	-	-	-	
20:33	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	-	ARAUCO	-	PC	
20:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	N	-	COLBUN	-	PC	
20:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	N	-	COLBUN	-	PC	
20:33	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	IL 2022000863	CRELL	-	-	
20:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	IL 2022000962	ENLASA	-	-	
20:37	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	CI	PCP	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	IL 2022000962 - SI 2022103183	ENLASA	-	-	
20:49	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PP	PCP	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	IL 2022000863	CRELL	-	-	
21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
21:03	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	
21:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT	
21:07	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT	
21:13	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx	-	-	-	ENLASA	-	-	
21:13	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx	-	-	IL 2022000863	CRELL	-	-	
21:13	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	-	ARAUCO	-	PC	
21:22	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
21:22	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
21:22	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
21:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	N	-	COLBUN	-	MT	
21:23	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	N	-	COLBUN	-	MT	
21:23	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa-Mulchén	-	-	ARAUCO	-	MT	
21:25	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	
21:25	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	
21:25	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	
21:26	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
21:26	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000863	CRELL	-	-	
21:40	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrata : -50	-	-	-	-	-	-	
21:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	110	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-	
21:40	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	AES ANDES	-	-	
21:40	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-	
21:40	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-	
21:40	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:40	-	PULLINQUE	PULLINQUE	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
21:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
21:40	-	LICAN	LICAN	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	
21:40	-	LAJA1	LAJA1	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
21:40	-	PE-AURORA	PE-AURORA	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
21:40	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-	
21:40	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-	
21:40	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	POTENCIA	-	-	
21:40	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	60	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-	
21:40	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-	
21:40	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RUCATAYO	-	-	
21:40	-	CALLAO	CALLAO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
21:40	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
21:40	-	NALCAS	NALCAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
21:40	-	PALMAR	PALMAR	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
21:40	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
21:40	-	RIO BONITO	RIO BONITO	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-	
21:40	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	67	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SIS	-	-	
21:40	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	UCUQUER	-	-	
22:08	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002195	ENEL GENERACION	-	-	
22:29	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002195	ENEL GENERACION	-	-	
22:45	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002195	ENEL GENERACION	-	-	
22:50	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	DF	LC	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2022109725	CARDONES	-	-	
23:25	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	-	LF	LC	MT	PCP	OM	Cancela IL 2022002195	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:25	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
23:25	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
23:25	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
23:25	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
23:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
23:25	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
23:32	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
23:35	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
23:37	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
23:38	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
23:46	-	EMELDA-1	EMELDA-1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SD202210489 5	EMELDA	-	-	
23:48	-	TENO	TENO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
23:48	-	PENON	PENON_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
23:48	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
23:48	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
23:48	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
23:48	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2022044415 - 2022044414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	0	
23:48	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0	
23:48	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0	
23:48	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0	
23:48	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0	
23:48	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0	
23:48	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0	
23:48	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIE														

05-12-2022											SS.CC.					
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
23:48	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:48	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:48	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:48	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	-	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KELAR	-	-
23:49	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:49	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0
23:51	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0
23:53	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
23:53	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
23:53	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	0
23:53	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:54	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:54	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:55	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:57	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 2022044415 - 2022044414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	0
23:58	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0
23:58	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0
23:58	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0
23:58	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	0
23:59	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	0
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 05 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	82.7	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.6	GNP		PMG PFV Antay	76.1	74.4	-2.30 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	8.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	90.2	86.3	-4.38 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	91.6	88.9	-2.98 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	922.8	+6.81 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	3.7	-58.43 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	249.1	+3.78 %	P	PMG PFV Machicura	67.3	74.1	+10.10 %	PMG
HE Angostura	4062.3	4292.0	+5.65 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	2937.5	2741.3	-6.68 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.9	14.2	+1.87 %	PMG
HE Canutillar	2069.4	2372.0	+14.62 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.9	0.5	-74.21 %	PMG
HE Cipreses	1491.6	1376.6	-7.71 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	99.7	90.7	-9.02 %	PMG
HE Colbún	4689.2	5694.0	+21.43 %		PMG PFV SDGx01	6.5	7.1	+9.23 %	PMG
HE El Toro	1118.0	1367.7	+22.34 %	MM, RO	PMG PFV Sol del Norte	80.3	78.1	-2.78 %	PMG
HE Machicura	1076.0	1241.0	+15.33 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	72.2	-	PMG, P
HE Pangue	6226.2	6651.7	+6.83 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	18.1	-	PMG
HE Pehuenche	7481.8	5550.3	(*) -25.82 %		PMG TER CMPC Tissue	-	8.5	-	PMG
HE Pilmaiquén	578.0	537.1	-7.07 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	10726.2	11149.5	+3.95 %	RO	PMG TER Celco	109.5	55.0	-49.79 %	PMG
HE Rapel	899.9	666.4	-25.94 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	740.6	745.0	+0.60 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	0.0	1658.2	(*)GNP	RO	PMG TER Constitución	2.2	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	794.3	747.2	-5.93 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	12.3	-	PMG, MM
HP Ancoa	535.2	516.1	-3.56 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	0.0	1.3	GNP	MM, RO	PMG TER Licantén	119.1	44.4	-62.70 %	PMG
HP Capullo	136.8	120.2	-12.13 %	MM	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	304.2	-25.44 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	372.5	383.9	+3.06 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2359.7	2658.5	+12.66 %		PMG TER Placilla	0.0	6.4	-	PMG
HP Chapiquina	115.0	108.8	-5.39 %		PMG TER Quintay	0.0	5.2	-	PMG
HP Convento Viejo	110.4	95.6	-13.45 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	22.5	29.5	+31.16 %	
HP Cumbres	268.8	255.3	-5.04 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinke	1508.7	1475.9	-2.17 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	240.0	258.7	+7.80 %		TER Angamos-ANG1	3865.7	4213.6	+9.00 %	
HP El Paso	970.0	863.1	-11.02 %		TER Angamos-ANG2	3077.5	0.0	(*) -100.00 %	DF
HP El Pinar	0.0	49.0	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	389.0	158.9	-59.15 %		TER Arauco	108.0	149.4	+38.34 %	LF
HP Guayacán	214.7	222.8	+3.78 %		TER Arauco MAPA	1085.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	351.0	764.1	+117.69 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	54.3	GNP	
HP Isla	1346.0	1226.3	-8.89 %		TER Arica-M1AR	0.0	18.8	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	10.8	GNP	
HP Juncal	451.0	528.5	+17.18 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3108.8	3065.6	-1.39 %	RO
HP La Higuera	3539.7	3548.6	+0.25 %	RO
HP La Mina	312.9	201.3	-35.67 %	
HP Laja I	148.2	39.8	-73.14 %	
HP Las Lajas	2453.7	1105.4	(*) -54.95 %	RO
HP Lican	167.5	140.9	-15.88 %	
HP Lircay	480.0	480.3	+0.06 %	
HP Loma Alta	618.2	627.6	+1.52 %	
HP Los Hierros	90.0	86.8	-3.52 %	
HP Los Hierros II	0.0	4.6	GNP	
HP Los Molles	62.2	50.9	-18.08 %	
HP Los Quilos	643.0	627.1	-2.47 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	57.2	-4.67 %	
HP Mampil	508.5	392.5	-22.81 %	
HP Mocho	218.4	210.0	-3.86 %	
HP Palmucho	756.1	747.0	-1.21 %	
HP Peuchen	735.7	492.4	-33.07 %	DF
HP Providencia	48.0	35.3	-26.46 %	
HP Pullinque	407.7	367.5	-9.87 %	
HP Puntilla	353.1	370.6	+4.96 %	
HP Queltehues	594.7	614.6	+3.35 %	RO
HP Quilleco	593.9	501.0	-15.65 %	
HP Río Colorado	276.0	268.8	-2.61 %	
HP Río Picoiquen	88.8	74.5	-16.14 %	
HP Rucatayo	643.0	568.1	-11.64 %	
HP Rucue	1382.2	1191.0	-13.83 %	
HP San Andres	960.0	956.2	-0.40 %	
HP San Ignacio	336.1	450.0	+33.88 %	
HP Sauzal	1824.0	1635.5	-10.33 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	244.6	+1.91 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	431.7	658.8	+52.60 %	
PE Aurora	738.3	725.6	-1.72 %	
PE Cabo Leones 1	589.2	460.2	-21.90 %	
PE Cabo Leones 2	746.2	397.7	-46.71 %	
PE Cabo Leones 3	624.1	488.9	-21.66 %	
PE Calama	938.9	1059.2	+12.81 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	75.1	28.2	-62.49 %	
PE Canela 2	348.0	177.6	-48.95 %	LF
PE Cerro Tigre	1338.0	1328.2	-0.73 %	
PE Cuel	197.6	191.3	-3.21 %	LF
PE El Arrayán	689.4	351.5	-49.01 %	
PE El Maitén	63.7	76.8	+20.49 %	
PE La Estrella	185.6	176.9	-4.67 %	
PE La Flor	240.2	144.3	-39.92 %	
PE Lebu	38.3	6.6	-82.66 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	2251.9	3382.0	+50.18 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	42.1	GNP	
TER Atacama 2 GNL	2660.0	4198.6	(*) +57.84 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	399.8	GNP	DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	423.4	634.3	+49.82 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	1043.3	GNP	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	181.3	110.7	-38.91 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4017.1	4032.5	+0.38 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4072.7	4018.4	-1.33 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	486.0	-25.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1183.0	+140.45 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colmito Diésel	0.0	221.2	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	399.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	335.1	GNP	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	406.1	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	456.6	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	188.6	0.0	-100.00 %	
TER Energía Pacífico	342.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Escuadrón	89.1	52.0	-41.64 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	7.2	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	7.7	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	1950.7	2347.8	+20.36 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	315.8	268.9	-14.85 %		TER Guacolda 4	0.0	424.7	GNP	RO
PE Los Buenos Aires	183.4	176.5	-3.76 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	DF
PE Los Cururos	601.8	321.7	-46.54 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	532.7	573.0	+7.57 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	600.8	584.7	-2.68 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	694.2	761.3	+9.67 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	371.1	380.4	+2.51 %		TER IEM	787.0	0.0	-100.00 %	MM
PE Monte Redondo	203.8	97.7	-52.06 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	258.6	325.4	+25.84 %		TER Kelar Diésel	0.0	4864.2	(*)GNP	
PE Puelche Sur	1226.8	275.6	-77.53 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	38.5	6.2	-83.79 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	300.1	155.2	-48.29 %	LF	TER Laja Energía Verde	156.0	125.0	-19.86 %	
PE Punta Sierra	666.3	360.7	-45.87 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	713.3	782.0	+9.63 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	82.3	186.0	+126.00 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1195.5	1230.9	+2.96 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	151.7	-22.60 %	DF
PE San Juan	974.7	649.1	-33.41 %		TER Los Espinos	0.0	406.4	GNP	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	595.3	622.2	+4.52 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	470.1	223.1	-52.54 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	802.1	693.0	-13.60 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	323.9	6.6	-97.97 %		TER Mantos Blancos	0.0	125.5	GNP	
PE Talinay Poniente	336.0	65.3	-80.57 %		TER Masisa	98.8	177.4	+79.57 %	LF
PE Taltal	490.8	182.8	-62.75 %	LF	TER Mejillones-CTA	2015.9	2828.7	+40.32 %	
PE Tchamma	768.4	511.0	-33.50 %		TER Mejillones-CTH	2043.1	2760.7	+35.12 %	
PE Tolpan Sur	611.0	632.1	+3.46 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	212.0	123.2	-41.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Ucuquer 2	32.0	13.9	-56.62 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	342.1	497.4	+45.39 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	531.1	588.3	+10.77 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	196.5	219.9	+11.91 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	800.5	818.0	+2.19 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1404.4	1593.3	+13.45 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	298.5	340.9	+14.21 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1293.2	1326.2	+2.55 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	353.4	2731.5	(*) +672.93 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	6915.3	7124.0	+3.02 %	
PFV Capricornio	206.1	735.8	+257.01 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	998.0	874.1	-12.41 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	985.3	1026.9	+4.22 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6958.7	0.0	(*) -100.00 %	DF
PFV Chañares	314.1	299.8	-4.55 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	739.5	1158.2	+56.62 %		TER Newen GNL	0.0	154.6	GNP	
PFV Coya	1729.0	745.4	-56.89 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	254.3	153.7	-39.57 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2305.2	2013.7	-12.65 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	DF
PFV Domeyko	1078.7	1377.0	+27.65 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	224.4	223.8	-0.28 %		TER Nueva Aldea	1154.0	878.5	-23.87 %	
PFV El Aguila	5.4	14.0	+159.26 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1002.6	1110.4	+10.75 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1618.7	1616.6	-0.13 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1180.6	1884.6	+59.63 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	1024.9	1157.1	+12.90 %	
PFV Guanchoi	970.0	505.6	-47.87 %	P
PFV Huatacondo	788.1	668.3	-15.20 %	
PFV Jama	240.3	568.4	+136.55 %	
PFV Javiera	589.7	549.1	-6.89 %	
PFV La Cruz Solar	427.9	471.4	+10.18 %	
PFV La Huayca II	169.8	151.4	-10.86 %	
PFV La Huella	824.2	887.6	+7.70 %	
PFV La Silla	14.5	17.7	+22.00 %	
PFV Lalackama	501.0	512.9	+2.37 %	
PFV Lalackama II	133.8	164.0	+22.60 %	
PFV Llano de Llampos	906.8	961.1	+5.98 %	
PFV Los Loros	316.4	328.6	+3.86 %	LF
PFV Los Tilos	38.9	40.0	+2.70 %	
PFV Luz del Norte	1296.8	1452.4	+12.00 %	
PFV Malgarida	2186.1	2291.5	+4.82 %	
PFV María Elena	453.0	574.7	+26.85 %	
PFV Nuevo Quillagua	914.6	969.5	+6.01 %	
PFV Pampa Camarones	20.8	58.2	+179.81 %	
PFV Pampa Solar Norte	604.0	745.6	+23.44 %	
PFV Pampa Tigre	884.9	706.1	-20.21 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	77.5	73.0	-5.83 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	156.5	155.7	-0.53 %	
PFV Quilapilun	953.4	1084.4	+13.74 %	
PFV Rio Escondido	1553.8	1528.4	-1.63 %	
PFV Salvador	685.8	459.9	-32.94 %	
PFV San Andres	314.1	417.8	+33.00 %	
PFV San Pedro	912.3	1005.5	+10.22 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	700.0	682.1	-2.56 %	
PFV Sol de Lila	1188.4	1047.7	-11.84 %	
PFV Sol de los Andes	893.5	916.4	+2.56 %	
PFV Sol del Desierto	2285.8	2321.3	+1.55 %	
PFV Tamaya Solar	987.5	1138.2	+15.26 %	
PFV Uribe Solar	241.7	165.1	-31.70 %	
PFV Usya	439.9	444.2	+0.97 %	
PFV Valle Escondido	936.3	1149.2	+22.74 %	
PFV Valle del Sol	308.7	500.7	+62.20 %	P
PMG HP Aillin	126.0	117.2	-6.94 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	24.4	23.1	-5.27 %	PMG
PMG HP Callao	11.3	8.9	-20.88 %	PMG
PMG HP Carena	168.0	163.0	-2.98 %	PMG
PMG HP Chiburgo	342.0	341.0	-0.29 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	98.6	93.0	-5.67 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	67.6	-3.60 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	12.0	9.9	-17.58 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.1	6.0	-1.54 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	3079.4	2845.0	-7.61 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3961.0	4169.0	+5.25 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	531.8	+0.72 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	2159.1	2199.0	+1.85 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	2088.4	1795.0	-14.05 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	2683.5	4757.3	(*) +77.28 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	4463.6	7376.2	(*) +65.25 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1134.6	1334.0	+17.58 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	279.8	131.2	-53.12 %	LF
TER Santa María	1391.5	485.0	-65.15 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	416.0	GNP	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	116.0	GNP	
TER Taltal 2 GNL	0.0	795.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	228.0	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	462.1	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1250.0	1614.7	+29.18 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	20.3	GNP	LF
TER Trincao	0.0	1.9	GNP	MM, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	6.0	15.2	+153.33 %	PMG
PMG HP Llauquereo	15.7	11.5	-26.87 %	PMG
PMG HP MC1	69.1	69.9	+1.19 %	PMG
PMG HP MC2	20.6	19.0	-7.83 %	PMG
PMG HP MC3	-	21.9	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	82.2	-14.37 %	PMG
PMG HP Nalcas	61.5	53.4	-13.22 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	133.2	138.8	+4.23 %	PMG
PMG HP Palacios	62.2	35.2	-43.36 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	64.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	108.0	99.1	-8.24 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	68.7	-0.67 %	PMG
PMG HP Renaico	92.1	108.7	+18.09 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.1	28.9	+10.90 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	101.4	+5.63 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	197.5	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	429.0	720.2	+67.89 %	
TER Ventanas II	2182.8	1535.0	-29.68 %	LF, DF
TER Viñales	420.0	623.9	+48.55 %	
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	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	170.9	GNP	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	139.4	GNP	DF
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	216551.8	225285.3	+4.03 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.6	40.1	-33.82 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	22.5	+0.91 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.8	104.8	+5.04 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	22.4	22.4	+0.01 %
PMGD HP Cavanca	0.0	42.6	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	54.7	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	68.1	114.5	+68.04 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	9.5	-3.38 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	108.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	47.7	-
PMGD HP Dongo	59.5	89.9	+50.93 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	22.7	17.9	-21.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.8	-
PMGD HP El Atajo	23.8	23.9	+0.43 %
PMGD HP El Brinco	-	2.7	-
PMGD HP El Canelo	54.1	52.6	-2.76 %
PMGD HP El Colorado	11.9	12.9	+8.47 %
PMGD HP El Diuto	49.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Galpón	20.8	17.0	-18.48 %
PMGD HP El Llano	13.4	4.8	-63.94 %
PMGD HP El Manzano	65.5	62.6	-4.54 %
PMGD HP El Mirador	0.0	13.2	-
PMGD HP El Toro N°2	23.8	24.2	+1.64 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	7.5	0.9	-88.49 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.8	4.8	-0.22 %
PMGD HP La Compañía II	37.7	37.0	-1.80 %
PMGD HP La Montaña	7.5	5.8	-23.01 %
PMGD HP La Montaña II	4.1	3.3	-18.81 %
PMGD HP La Paloma	0.7	2.6	+293.71 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.2	12.2	+0.23 %
PMGD HP Las Flores	0.0	25.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	112.8	120.6	+6.93 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	1.7	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	36.7	39.9	+8.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	3.0	2.0	-35.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	63.2	63.9	+1.06 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.1	19.6	+8.29 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	28.0	30.0	+7.25 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.0	14.7	-18.56 %
PMGD PFV Loreto	26.0	26.0	+0.15 %
PMGD PFV Los Gorrones	31.4	32.5	+3.60 %
PMGD PFV Los Jotes	0.9	1.2	+33.33 %
PMGD PFV Los Lagos	20.7	22.2	+7.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.0	61.7	-2.11 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	27.3	29.0	+6.19 %
PMGD PFV Los Molinos	100.9	106.3	+5.37 %
PMGD PFV Los Paltos	26.1	26.9	+2.99 %
PMGD PFV Los Patos	30.7	32.7	+6.61 %
PMGD PFV Los Perales	20.6	20.2	-1.75 %
PMGD PFV Los Puquios	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.6	22.8	+0.75 %
PMGD PFV Los Tordos	54.4	57.6	+5.92 %
PMGD PFV Luce Solar	27.6	28.0	+1.41 %
PMGD PFV Luders	25.5	25.0	-1.88 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	34.2	+0.71 %
PMGD PFV Luna	16.8	16.8	-0.06 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.2	21.7	+2.26 %
PMGD PFV Malaquita II	96.3	101.6	+5.48 %
PMGD PFV Malinke	15.7	16.0	+2.10 %
PMGD PFV Manao	28.5	28.3	-0.67 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	25.9	26.1	+0.69 %
PMGD PFV Marchigue II	73.3	97.3	+32.77 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.0	27.8	+2.78 %
PMGD PFV Marin	27.6	28.8	+4.28 %
PMGD PFV María Pinto	27.9	27.9	+0.07 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	87.3	95.7	+9.67 %
PMGD PFV Membrillo	26.7	26.9	+0.86 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.5	23.5	+4.31 %
PMGD PFV Milán A	1.5	24.3	+1517.33 %
PMGD PFV Mitchi	26.0	25.5	-1.92 %
PMGD PFV Montt	29.0	27.5	-5.17 %
PMGD PFV Mostazal	87.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	79.7	82.1	+2.96 %
PMGD PFV Mutupín	98.6	101.2	+2.61 %
PMGD PFV Nahuén	88.9	92.4	+3.90 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.2	27.0	-4.11 %
PMGD PFV Nihue	31.1	32.0	+2.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	35.4	35.7	+0.97 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.0	-
PMGD HP Maisán	0.6	4.6	+642.80 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	70.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	46.9	43.2	-7.96 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.9	3.6	-8.66 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.3	-
PMGD HP Munilque II	8.7	8.6	-1.47 %
PMGD HP Palmar	74.4	72.7	-2.31 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.5	-1.86 %
PMGD HP Pichilonco	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.8	23.0	-7.11 %
PMGD HP Purísima	3.5	10.3	+197.49 %
PMGD HP Quillaileo	11.1	10.5	-5.21 %
PMGD HP Reca	10.5	9.7	-8.00 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	7.6	7.1	-6.31 %
PMGD HP Río Trueno	29.0	26.8	-7.54 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.9	-
PMGD HP Santa Isabel	3.7	11.3	+205.77 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.9	-5.88 %
PMGD HP Sauce Andes	10.4	6.9	-33.56 %
PMGD HP Trailelfú	7.8	7.3	-7.12 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.4	17.3	-0.29 %
PMGD PE El Arrebol	53.1	41.5	-21.81 %
PMGD PE El Nogal	18.8	37.3	+98.35 %
PMGD PE Huajache	24.7	26.4	+6.72 %
PMGD PE Las Peñas	32.8	103.4	+215.15 %
PMGD PE Lebu III	21.7	3.2	-85.07 %
PMGD PE Raki	36.8	31.4	-14.73 %
PMGD PE Ucuquer	21.9	12.4	-43.24 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	15.4	24.0	+55.78 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	100.0	-
PMGD PFV Alhué	25.0	25.7	+2.76 %
PMGD PFV Alicahue	21.3	21.8	+2.11 %
PMGD PFV Alto Solar	16.9	16.7	-1.36 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	13.5	-9.73 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	42.3	27.5	-35.02 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.8	24.0	+21.11 %
PMGD PFV Anakena	97.3	91.2	-6.30 %
PMGD PFV Antonia	28.6	28.1	-1.92 %
PMGD PFV Argomedo	75.2	78.3	+4.07 %
PMGD PFV Ariztía	21.8	21.9	+0.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.3	18.3	-0.02 %
PMGD PFV Ocoa	27.9	34.6	+24.09 %
PMGD PFV Olivillo	68.5	75.9	+10.79 %
PMGD PFV Orion	18.8	20.9	+11.17 %
PMGD PFV Ovalle Norte	92.3	81.8	-11.42 %
PMGD PFV Ovejería	86.7	86.5	-0.22 %
PMGD PFV PAS1	76.9	93.3	+21.38 %
PMGD PFV Pachira	98.0	100.7	+2.76 %
PMGD PFV Paine	96.3	101.4	+5.25 %
PMGD PFV Palto Sunlight	75.2	83.5	+10.98 %
PMGD PFV Pama	0.0	7.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.0	55.6	-0.68 %
PMGD PFV Panquehue II	34.7	36.2	+4.27 %
PMGD PFV Paraguay	70.4	68.3	-3.01 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.8	29.7	+6.76 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.9	22.3	+1.78 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.2	34.1	+20.85 %
PMGD PFV Parque San Javier	57.4	60.6	+5.59 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	63.6	58.8	-7.52 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.1	64.4	+0.53 %
PMGD PFV Pastrán	101.5	90.2	-11.15 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.4	30.1	+6.09 %
PMGD PFV Penaflor	32.8	96.3	+193.51 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.5	2.9	+15.60 %
PMGD PFV Pepa	95.6	97.0	+1.49 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	23.2	24.2	+4.09 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	67.5	71.3	+5.64 %
PMGD PFV Pilpilen	27.4	28.9	+5.29 %
PMGD PFV Piquero	84.9	99.9	+17.63 %
PMGD PFV Pirque	27.9	27.7	-0.57 %
PMGD PFV Pitotoy	8.5	8.4	-1.53 %
PMGD PFV Pitra	27.7	27.6	-0.25 %
PMGD PFV Placilla	94.4	94.3	-0.16 %
PMGD PFV Playerito	25.2	25.2	-0.20 %
PMGD PFV Playero	9.5	17.2	+80.95 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.4	-
PMGD PFV Población	25.4	25.8	+1.54 %
PMGD PFV Portezuelo	24.5	26.8	+9.55 %
PMGD PFV Pretty Field	26.2	25.1	-4.39 %
PMGD PFV Puelche	29.0	29.5	+1.86 %
PMGD PFV Puente Solar	25.2	24.4	-3.02 %
PMGD PFV Pullalli	20.7	5.5	-73.43 %
PMGD PFV Punta Baja	19.5	20.1	+2.92 %
PMGD PFV Queltehue	29.1	29.0	-0.34 %
PMGD PFV Quetena	93.2	92.4	-0.84 %
PMGD PFV Quillay	27.4	27.5	+0.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Astillas	88.9	84.0	-5.48 %
PMGD PFV Avel Solar	-	1.1	-
PMGD PFV Aviles	62.8	67.6	+7.58 %
PMGD PFV Bellavista	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	53.3	65.9	+23.60 %
PMGD PFV Berrueco	88.9	103.9	+16.92 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	89.9	89.6	-0.34 %
PMGD PFV Cabilsol	22.2	19.4	-12.43 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.8	100.3	-0.53 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.2	-81.11 %
PMGD PFV Calama	99.0	101.5	+2.56 %
PMGD PFV Calle Larga	28.9	29.2	+1.14 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.5	17.5	-22.40 %
PMGD PFV Canelillo	22.4	22.0	-1.87 %
PMGD PFV Canesa	31.5	31.1	-1.32 %
PMGD PFV Cantera	21.8	22.1	+1.19 %
PMGD PFV Cantillana	93.4	33.5	-64.14 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.9	71.1	+73.86 %
PMGD PFV Casuto	24.0	24.0	-0.04 %
PMGD PFV Catemu	18.3	19.2	+4.92 %
PMGD PFV Catán	28.3	28.8	+1.66 %
PMGD PFV Chacabuco	99.1	99.4	+0.25 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	29.3	+0.69 %
PMGD PFV Chancon	25.4	26.0	+2.17 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.2	25.6	+20.52 %
PMGD PFV Chuchiñi	20.1	20.0	-0.65 %
PMGD PFV Cipres	33.0	51.9	+57.39 %
PMGD PFV Citrino	20.7	21.0	+1.26 %
PMGD PFV Kkilor	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	26.7	28.8	+7.79 %
PMGD PFV Cocinillas	26.5	27.5	+3.62 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.6	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	77.3	82.6	+6.90 %
PMGD PFV Covadonga	86.9	87.6	+0.81 %
PMGD PFV Crucero	26.3	25.1	-4.49 %
PMGD PFV Cruz	31.7	33.2	+4.83 %
PMGD PFV Curacavi	28.6	29.5	+3.01 %
PMGD PFV Cuz Cuz	21.0	24.0	+14.05 %
PMGD PFV Dadinco	29.6	32.0	+8.03 %
PMGD PFV Darlin	93.4	93.1	-0.37 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.5	90.9	+11.58 %
PMGD PFV Don Andrónico	24.3	27.1	+11.69 %
PMGD PFV Don Enrique	-	85.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	98.9	99.3	+0.43 %
PMGD PFV Quinta	26.2	32.3	+23.28 %
PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV RLA	24.8	25.4	+2.26 %
PMGD PFV Ranguil	28.8	29.3	+1.81 %
PMGD PFV Rauquen	98.2	97.1	-1.15 %
PMGD PFV Recoleta	67.0	59.9	-10.66 %
PMGD PFV Rexner	24.0	26.1	+8.58 %
PMGD PFV Rinconada	89.4	89.0	-0.48 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	33.2	-0.03 %
PMGD PFV Rodeo	25.4	25.5	+0.24 %
PMGD PFV Rovián	76.4	77.3	+1.11 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.2	28.3	+0.50 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.3	30.6	+4.40 %
PMGD PFV San Antonio	49.0	51.2	+4.45 %
PMGD PFV San Camilo	27.1	28.5	+5.09 %
PMGD PFV San Carlos	29.9	8.4	-71.82 %
PMGD PFV San Emilio I	27.8	21.2	-23.67 %
PMGD PFV San Francisco	15.2	17.3	+13.88 %
PMGD PFV San Isidro	25.2	26.3	+4.48 %
PMGD PFV San José II	31.3	36.4	+16.13 %
PMGD PFV San Pedro	16.2	20.4	+25.68 %
PMGD PFV San Ramiro	77.9	83.3	+6.93 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.0	26.0	+3.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	34.4	34.8	+1.19 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.0	6.5	-77.55 %
PMGD PFV Santa Cecilia	14.3	13.2	-7.76 %
PMGD PFV Santa Clara	23.6	14.2	-39.66 %
PMGD PFV Santa Cruz	46.9	47.2	+0.70 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	31.9	-
PMGD PFV Santa Emilia	104.0	104.3	+0.29 %
PMGD PFV Santa Ester	29.5	31.4	+6.47 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	43.6	+2.23 %
PMGD PFV Santa Inés	25.5	26.8	+5.02 %
PMGD PFV Santa Julia	22.2	33.7	+51.89 %
PMGD PFV Santa Laura	22.1	24.9	+12.49 %
PMGD PFV Santa Luisa	20.1	30.0	+49.10 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.6	29.7	+0.47 %
PMGD PFV Santa Rita	25.7	30.8	+19.84 %
PMGD PFV Santuario	30.4	30.5	+0.46 %
PMGD PFV Saturno Norte	33.8	38.1	+12.81 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	51.7	68.0	+31.59 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.2	21.8	+2.78 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	17.6	19.0	+7.84 %
PMGD PFV Talca	90.0	86.0	-4.49 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	27.8	+30.56 %
PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tambo Real	21.1	21.8	+3.51 %
PMGD PFV Taranto	70.7	81.7	+15.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.2	21.7	-17.21 %
PMGD PFV Don Jorge	34.9	35.1	+0.60 %
PMGD PFV Don Mariano	25.6	25.0	-2.54 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	82.8	82.9	+0.08 %
PMGD PFV Duqueco Solar	101.8	104.0	+2.12 %
PMGD PFV Eclipse	42.0	42.1	+0.33 %
PMGD PFV El Boco	30.3	66.0	+117.85 %
PMGD PFV El Castaño	73.9	79.8	+8.02 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.7	17.3	+10.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.7	16.0	+1.97 %
PMGD PFV El Chincol	32.8	33.2	+1.34 %
PMGD PFV El Chucao	27.6	27.9	+1.05 %
PMGD PFV El Cóndor	12.0	12.5	+4.08 %
PMGD PFV El Divisadero	26.9	23.1	-14.00 %
PMGD PFV El Estero	12.3	7.5	-39.35 %
PMGD PFV El Flamenco	93.5	95.1	+1.69 %
PMGD PFV El Huaso	9.0	24.2	+168.33 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	67.1	72.2	+7.54 %
PMGD PFV El Litre	86.0	86.4	+0.42 %
PMGD PFV El Monte	27.3	27.7	+1.32 %
PMGD PFV El Picurio	30.8	31.7	+2.99 %
PMGD PFV El Pilpen	30.3	33.9	+11.91 %
PMGD PFV El Pitio	30.3	32.3	+6.44 %
PMGD PFV El Piuquen	31.9	33.1	+3.76 %
PMGD PFV El Queltehue	33.2	33.0	-0.66 %
PMGD PFV El Quemado	26.6	26.7	+0.34 %
PMGD PFV El Queule	48.1	49.4	+2.79 %
PMGD PFV El Resplandor	27.7	29.5	+6.53 %
PMGD PFV El Roble	27.0	88.0	+225.81 %
PMGD PFV El Romeral	86.0	86.8	+0.92 %
PMGD PFV El Salitral	31.1	32.9	+5.69 %
PMGD PFV El Sauce	27.0	31.0	+14.67 %
PMGD PFV El Sharon	29.2	29.3	+0.31 %
PMGD PFV El Tiunque	10.0	9.2	-8.50 %
PMGD PFV El Zorzal	26.6	19.2	-27.89 %
PMGD PFV Encino	-	18.1	-
PMGD PFV Encon	84.3	83.8	-0.55 %
PMGD PFV Erinome	27.1	27.4	+1.22 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.4	27.4	+0.15 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.2	-0.70 %
PMGD PFV Esperanza	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.1	27.8	-1.03 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.5	24.4	-0.53 %
PMGD PFV Filomena	24.4	25.4	+4.02 %
PMGD PFV Foster	25.8	29.3	+13.45 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.7	29.8	-8.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	12.0	-
PMGD PFV Til Til	17.5	12.9	-26.11 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.7	27.8	+8.02 %
PMGD PFV Trebal	17.8	18.8	+5.67 %
PMGD PFV Trebo	29.4	31.6	+7.48 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.6	26.6	+3.91 %
PMGD PFV Tricahue II	85.3	83.9	-1.69 %
PMGD PFV Trinidad	14.8	15.0	+1.42 %
PMGD PFV Tucuguere	30.3	32.0	+5.58 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	2.0	-0.50 %
PMGD PFV Valle Este II	91.0	75.3	-17.29 %
PMGD PFV Valle Oeste II	68.2	72.6	+6.41 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.2	28.2	+3.75 %
PMGD PFV Ventisquero	-	97.8	-
PMGD PFV Venturada	87.2	84.8	-2.72 %
PMGD PFV Vicente	17.2	17.5	+1.57 %
PMGD PFV Victoria	83.1	100.1	+20.51 %
PMGD PFV Villa Alegre	67.1	70.6	+5.17 %
PMGD PFV Villa Cruz	28.7	29.7	+3.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	25.3	26.7	+5.69 %
PMGD PFV Villa Seca	19.7	8.3	-57.75 %
PMGD PFV Villa Solar	26.7	26.5	-0.94 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.1	26.5	-2.36 %
PMGD PFV Ñilhue	6.1	3.8	-36.91 %
PMGD PFV Ñiquén	30.2	30.3	+0.30 %
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	-	9.6	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	14.2	14.4	+1.62 %
PMGD PFV GR Lemu	38.2	29.7	-22.23 %
PMGD PFV GR Peumo	89.8	91.8	+2.22 %
PMGD PFV GR Pitao	104.8	105.1	+0.24 %
PMGD PFV GR Rauli	98.0	96.8	-1.18 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	92.3	98.5	+6.67 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.8	26.7	-0.49 %
PMGD PFV Girasoles	24.8	24.9	+0.32 %
PMGD PFV Granada	94.7	94.4	-0.33 %
PMGD PFV Guadalo	32.5	34.6	+6.46 %
PMGD PFV Guadalupe	49.8	53.1	+6.57 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.3	93.6	+144.46 %
PMGD PFV Guarana	12.4	14.0	+12.50 %
PMGD PFV Helios	26.8	28.8	+7.31 %
PMGD PFV Homero	32.7	26.6	-18.62 %
PMGD PFV Hormiga	13.8	13.1	-4.86 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.9	-48.89 %
PMGD PFV Huape	27.2	26.5	-2.65 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.0	31.1	+0.19 %
PMGD PFV Jahuel	54.4	56.9	+4.63 %
PMGD PFV Jaururo	18.7	3.7	-80.32 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	72.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.4	15.2	+22.26 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.8	27.2	+5.47 %
PMGD PFV La Acacia	78.7	75.9	-3.62 %
PMGD PFV La Blanquina	70.9	67.4	-4.92 %
PMGD PFV La Chapeana	19.7	18.2	-7.87 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.8	23.0	-10.97 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.3	96.2	+31.27 %
PMGD PFV La Estancia	27.6	24.8	-10.29 %
PMGD PFV La Foresta	27.1	28.4	+4.80 %
PMGD PFV La Frontera	39.1	36.7	-6.21 %
PMGD PFV La Lajuela	78.5	77.7	-1.02 %
PMGD PFV La Ligua	21.1	22.0	+4.31 %
PMGD PFV La Manga	28.6	17.6	-38.32 %
PMGD PFV La Muralla	21.8	25.9	+18.90 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.7	104.3	+1.60 %
PMGD PFV Lagunilla	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	27.0	18.1	-32.81 %
PMGD PFV Las Cachañas	66.6	71.2	+6.95 %
PMGD PFV Las Catitas	41.0	43.0	+4.76 %
PMGD PFV Las Chacras	25.8	28.2	+9.22 %
PMGD PFV Las Codornices	33.4	34.4	+3.08 %
PMGD PFV Las Lechuzas	33.1	34.1	+3.08 %
PMGD PFV Las Majadas	92.2	99.3	+7.70 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.3	24.3	+0.08 %
PMGD PFV Las Mollacas	19.7	16.5	-16.50 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	16.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	56.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	6.0	-
PMGD TER Curaua	-	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	-	1.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.2	-
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	-	3.2	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	1.6	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	5.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	30.5	32.1	+5.31 %
PMGD PFV Las Perdices	28.5	27.7	-2.95 %
PMGD PFV Las Rojas	24.3	13.5	-44.49 %
PMGD PFV Las Tencas	63.9	66.6	+4.18 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.5	26.9	+5.45 %
PMGD PFV Las Tortolas	31.0	33.0	+6.48 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	16.9	-36.14 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	34.0	53.9	+58.50 %
PMGD PFV Lingue	25.5	29.2	+14.59 %
PMGD PFV Lipangue	20.9	2.2	-89.38 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.2	29.4	+0.51 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	56.7	62.5	+10.22 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.1	47.4	+10.00 %
PMGD PFV Llay Llay	98.1	103.4	+5.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	5.5	-
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	-	2.9	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	10.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	6.8	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14057.9	15341.0	+9.13 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
HP Alfalfal	GNP por disponibilidad anticipada.
HP Las Lajas	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar Diésel	GNP por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
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 Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Guacolda 5	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004374.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla Válvula de control de atemperamiento vapor de media presión, según IF 2022004358.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Ventanas II	25.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022109202.

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 Pangué	100.0	C. Pangué 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.
PE Taltal	50.0	Limitada a 50 MW. Causa informada: Por falla en circuitos de producción asociados a 52F1, 52F4 y 52F6 (Asociado a IF2022004357), según IL 20222192.
TER Guacolda 2	56.7	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Mejillones-CTM1	74.7	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Mejillones-CTM2	50.3	Limitada en 88 MW. Causa informada: Problemas en válvula de altas cargas del sistema de agua alimentación, según IL 2022002077.
TER Ventanas II	86.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002162

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	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	Durante el periodo de riego. 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 hoyá 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. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
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 Tricahue 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar , según IL 2022002004.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603.
TER Guacolda 4	92.0	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 Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
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, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guancoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.03 m.s.n.m. y un gasto de 240 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.02 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:04	Transec	Línea de 154 kV Itahue - Parral reconexión manual sin éxito.
01:43	AES Andes	C. Angamos U-1 cancelada limitación, según IL 2022002194.
02:32	Transec	Línea de 154 kV Itahue - Maule con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización por robo de conductor en vano 98-99 (Fase Derecha), según SDCF 2022109163.
03:04	AES Andes	C. Alfalfal U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004296
03:57	Enel Generación	C. Taltal 2 limitada en 90 MW. Causa informada: Alta temperatura en tunel de gases de escape, sin restricción para operar entre mínimo técnico y 90 MW, según IL 2022002195.
06:44	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto, normalizada topología.
06:47	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 abiertos, topología normal.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:07	AES Andes	C. Ventanas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, Según SDCF 2022109202.
08:32	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por Control de transferencias línea de 220 kV Don Goyo - La Cebada.
08:38	Transec	Línea de 154 kV Itahue - Maule cerrada, según IF 2022004360 y SDCF 2022109163.
08:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:00	KDM	C. Loma Los Colorados 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizara reparaciones en piping del biogás (Línea de combustible) y verificaciones de puntos calientes PTG, según SDCF 2022109203.
10:47	Engie Generación	C. IEM con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en transformador principal por alta contaminación de aisladores, debe atenderse de inmediato por riesgo de descargas eléctricas, según SICF 2022109230.
11:20	Celeoredes	S/E Charrúa paños J18, J19 y J25 cancelada limitación, según IL 2022002193.
11:25	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
11:35	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
11:54	Engie Generación	C. IEM cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022109230.
12:24	RNE	C. Guacolda U-5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022109049 y continúa indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004374.
12:34	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Chillán con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce de emergencia dentro de faja de servidumbre entre estructura 4 y 7, según SICF 2022109325.
12:48	Engie Transmisión	Línea 220 kV Crucero - Chacaya con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar reparación de cable fibra óptica para poder normalizar las comunicaciones y así también poder evitar una posible perturbación o falla de la instalación, según SICF 2022109327.
13:08	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control de transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
13:36	CGE	S/E Pitrufquén transformador N°2 de 66/13.8 KV, 20 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alambrado de control y prueba de alarmas, relacionado con IF 2022004362, según SICF 2022109338.
13:45	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
14:56	CGE	S/E Cachapoal interruptor 52CS cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 66/15 kV, 30 MVA.
15:08	Besalco	C. Los Hierros 2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004003.
15:21	Metro	S/E Metro Transformador N° 3 110/20 kV 40 MVA con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de sensor de temperatura del transformador de poder 80 MVA, según SDCF 2022109384.
15:45	CGE	S/E Pitrufquén transformador N°2 de 66/13.8 KV, 20 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022109338.
16:06	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - Rungue 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.2 MW de consumos de S/E Caleu, según IF 2022004367.
16:14	Besalco	C. Los Hierros 2 disponible y en servicio, según IF 2022004003.
17:49	CGE	S/E Rosario interruptor B2 cerrado por control transferencia de línea de 66 kV Rancagua - Rosario.
17:58	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
18:47	Transelec	S/E Lastarria Barras 1 y 2 de 66 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022109103 - 2022109104.
18:50	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004372. Cancela IL 2022002184.
18:50	RNE	C. PFV Sol del Desierto limitado en 213 MW. Causa informada: Por falla en el String 9 se deja abierto el interruptor 52F9, según IL 2022002199.
19:07	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:09	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar deconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:11	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Chillán cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022109325.
19:22	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2022004369.
19:29	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - Rungue 2 cerrada, se normalizan 100% los consumos de S/E Caleu, según IF 2022004367.
19:38	Transelec	S/E Lastarria Barras 1 y 2 de 66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inhabilitación función 50BF de las protecciones sistemas 2 de los paños B1, B2, B3 y B4 por anomalía detectada (IL 2022002198), según SICF 2022109478.
19:40	KDM	C. Loma Los Colorados 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022109203.
19:41	Arauco	C. Licantén en servicio en isla. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Los Maquis - Hualañe, según IF 2022004370.
19:41	CGE	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañe interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004371.
19:55	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.
20:08	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 disponible y en servicio, según IF 2022004369.
21:10	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
21:13	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.
21:13	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
21:39	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 cerrada.
22:50	Cardones	C. Yungay U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación del sistema de control asociado al enfriamiento sistema de lubricación de la unidad, según SDCF 2022109725.
23:00	Celeoredes	S/E Mulchen limitada. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol en S/E Mulchén, se delega operación a personal de mantenimiento, según IL 2022002200.
23:23	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:23	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:25	Enel Generación	C. Taltal 2 cancela limitación, según IL 2022002195.
23:32	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
23:52	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -462.9 [MW]
08:05	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.
08:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 48.5 [MW/m]
12:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -35.7 [MW/m]
14:00	Enel Generación	A solicitud de la DOH se aumentan las extracciones de la laguna del Laja a 17 m3/s equivalente a 72 MW.
19:52	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 432 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
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		
CGE	Datos SCADA F/S	05/12/2022	17:27	05/12/2022	18:24
Colbún	C. Santa María datos SCADA F/S	05/12/2022	18:27		

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		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Elektragen	Hot line F/S.	23/11/2022	08:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2022109338	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	442	S/E PITRUFQUEN	221	PITRUFQUEN 66/13.8KV 20MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de alambrado de control y prueba de alarmas en transformador N°2 de S/E Pitruquén. Se considera instalación de By Pass en alambrado de control, no considera pérdida de consumos, relacionado con IT 2021004362	Revisión de alambrado de control y prueba de alarmas en transformador N°2 de S/E Pitruquén. Se considera instalación de By Pass en alambrado de control, no considera pérdida de consumos, relacionado con IT 2021004362	-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 13:35		
2022107524	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEFTUNO	17549	S/E NEPTUNO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Investigación de anomalías en comunicaciones de controlador del pallo de 220 kv J4.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Investigación de anomalías en comunicaciones de controlador del pallo de 220 kv J4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: Pallo de 220 kv J4. No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 13:00		
2022109293	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	902	S/E CORDILERA (ANDINA)	992	MOUNO DE BOLAS 33/4.15KV 15/20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenergización de transformador Rhona 1 por revisión de posible fuga de silicona en bushing.	Riesgo alto por posible fuga de silicona.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 13:50		
2022109233	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2010	S/E TEN GS	19214 19215	S/E TEN GS II S/E TEN GS III	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Engie se requiere provisión operacional de no reconectar interruptores 528 y 529 en S/E TEN en caso de TRIP, esto para realizar lavado de Adición transformador Principal SUT 220 kv 442 MVA.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 528 y 529 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E EN. Medidas de mitigación adoptadas por personal de Engie.	Trabajos de lavado de transformador Principal SUT 220 kv 442 MVA, por Curso Forzoso asociado a la Solicitud N° 2022109230	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 11:00		
2022109218	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1686	S/E TRAVESIA	15368 15369 15892 16532	S/E TRAVESIA H1 S/E TRAVESIA H3 S/E TRAVESIA H2 S/E TRAVESIA MT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar lavado de aislación en pallos de la subestación por alta contaminación en la zona.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 09:40		
2022109638	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	498	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	S/E ER2		tendidos, y otros tendidos cable able	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y reaporte de barras en todo 4, 35 kv de Transformador de Poder (7.5 MVA, 110/4,15 kv) en S/E Estación de Bombeo N°2 de Aduana Tierra Amarilla de Aguas Calientes.	No se vuelven rangos, pues el día del trabajo habrá un corte programado del suministro eléctrico desde la S/E Cardones.	Sin mayores comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 09:30		
2022109045	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	145 146	S/E COLBUN D S/E COLBUN B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.- Dar las condiciones a la SOO 83/2022 (Colbun SA), correspondiente a los trabajos de inspección de corrientes primarias a interruptores 522 y 523. 2.- Normalización de señales de corriente de los TTCC en caso de encontrar anomalías por pruebas indicadas en punto 1.- 3.- Mantenimiento preventivo a Pararrayes PH2 y Transformador de potencia (TPTCV 3).	Riesgo Bajo, Trabajos en instalaciones desconectadas a solicitud de Colbun SA.	Trabajos asociados a SO N° 2022109045 (desconexión de Pallos 12 y 13 a solicitud de Colbun SA).	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 09:00		
2022109778	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo básico. "Cab. F. Óptica COMING Sala Telecom 220KV PAZ dir. Sala Telecom 110KV"	Bajo	Actividades: Intervención antes de fibra óptica sin teleprotecciones, SE Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo básico. "Cab. F. Óptica COMING Sala Telecom 220KV PAZ dir. Sala Telecom 110KV". -- Nota: Fibras Ópticas transporta datos de RTU D30 110KV. -- Nota: Reprogramación de trabajo incombustible AT B4647 (PH12) 360(S). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o Telecomunicación P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Desconexión de bus.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 09:00		
2022109777	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo básico. "Cab. F. Óptica COMING Sala Telecom 220KV PAZ dir. Sala Telecom 110KV"	Bajo	Actividades: Intervención antes de fibra óptica sin teleprotecciones, SE Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo básico. "Cab. F. Óptica COMING Sala Telecom 220KV PAZ dir. Sala Telecom 110KV". -- Nota: Fibras Ópticas transporta datos de RTU D30 110KV. -- Nota: Reprogramación de trabajo incombustible AT B4647 (PH12) 360(S). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o Telecomunicación P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Desconexión de bus.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 09:00		

Total registros General: 304

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

Estados: Pendiente, Autorizado, Rechazado, Autorizado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Autorizado, Rechazado, Autorizado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022103749	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	523	BC S/E PAN DE AZÚCAR CE3 13.8 KV 12.1 MWAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido sistema de refrigeración 1 y 2 del equipo CERL, incluye ventiladores exteriores	Bajo	Activación: Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido sistema de refrigeración 1 y 2 del equipo CERL (DO S821880QA), incluye ventiladores exteriores (58213005) Reacciones: No hay instalaciones en riesgo CER 01, 13 kV F, Azúcar v.S.A.S. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Polímetro uno de los	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 09:00
2022103702	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	511	S/E AHHUAPI	13902	S/E AHHUAPI ET9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de TT/PP de Barra 23 KV de S/E AHHUAPI por faenas de mantenimiento preventivo de TT/PP 23 KV indicados anteriormente.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	de SE AHHUAPI. Quedan operativas en todo momento las demás medidas de alimentadores 23 KV y todo de alta del Transformador T9 T2 66/23 KV (PT 6212 y 6407 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 09:00
2022103432	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	511	S/E AHHUAPI	16654	S/E AHHUAPI ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar y habilitada curva rápida operaciones (PRT) del 12572 de S/E AHHUAPI por faenas de mantenimiento preventivo sobre los TT/PP 23 KV de S/E AHHUAPI, faenas se realizarán con apoyo de personal de Línea Viva en donde se realizará: Retiro y posterior instalación de puentes desde desconectar BRT/P hasta TTP 23KV y apoyo en medida protección a personal. Mantenimiento ST5.	Riesgo controlado sin pérdida de suministro.	Faenas asociada a SD 202203702. (PT 6212 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 09:00
2022103400	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	511	S/E AHHUAPI	13902	S/E AHHUAPI ET9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de TT/PP de Barra 23 KV de S/E AHHUAPI por faenas de mantenimiento preventivo de TT/PP 23 KV indicados anteriormente.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	de SE AHHUAPI. Quedan operativas en todo momento las demás medidas de alimentadores 23 KV y todo de alta del Transformador T9 T2 66/23 KV (PT 6212 y 6407 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 09:00
2022105015	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COBURN	145 146	S/E COBURN I2 S/E COBURN I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún SA, se requiere la desconexión de Pafes I2 y I3 de SE Colbún por trabajos de inyecciones de corrientes primarias a interruptores 5213 y 5215.	Riesgos a controlar por Colbún S.A.	Condiciones requeridas por Colbún: 1.- Desconectar las BR3-2-1, BR3-2-2, BR3-3-1 y BR3-3-2 abiertos y bloqueados. 2.- Bloques de trip de protección de falla de interruptor 5080/5213 y 5080/5215. 3.- Puesta a tierra provisional en las tres faenas, en ambos de lados de los interruptores 521-2 y 521-3, lo más cercano al punto de unión a cada polo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 08:30
2022104677	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKER TALINAY ORIENTE S.A.	244	Desconexión	Origen Interno	Programada	1673	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE	15280 15609 15805 15806 15807 15808 15809 15810 15811 15812 15813 15814 16350 16351 25923 25924	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE J1 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F1 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F2 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE E3 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F4 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F5 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F6 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F8 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F9 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F10 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F11 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE F12 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE E1 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE E14 S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE A S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE 220 KV BP	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas pararrayos pafes I1 Transformador de poder N°1.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas pararrayos pafes I3 Transformador de poder N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 08:00
2022107359	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escarinas en estructura circuitos 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cabaña. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5213- 5215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Reemplazo de crucetas y pernos escarinas en estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cabaña. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5213- 5215 en S/E Don Goyo. Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar 502 KV: INTERRUPTOR 5242 Abierto y a disposición del jefe de faena. DESCONECTADOR BK3-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-2 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-3 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-4 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-5 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-6 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-7 Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 08:00
2022107302	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 502 KV: Desconexión de Pafes I2 y I3 para desconectar SVC 1 por trabajos de permanencia de garantía del fabricante de protección y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Tomando las medidas de protección y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Reemplazo de INTERRUPTOR 5243 Abierto y a disposición del jefe de faena. DESCONECTADOR BK3-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-2 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-3 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-4 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-5 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-6 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR BK3-7 Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDI	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo	Fecha Inicio
2022104451	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: Realización de calicatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la Franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	NO reanectar S2 I1 y S2 I3 en SE La Cebada.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022107046	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CHUCETAS CIRCULITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 y 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 255 (No cancelara circuitos ni aislamientos). Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reanectar S2I1 y S2I3.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con toreros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
2022107800	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CHUCETAS CIRCULITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279- 281 y 285. Tramo E286-E285. Inspección de estructura completa, menos circuitos y aislamientos. Tramo E286-E302. Inspección de estructura completa. Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reanectar S2I2 y S2I4.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con toreros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
2022107397	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4716 4717 15740	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en la LT 132 kV Nua Pangueluh-Asomague a solicitud de Codelco Nudes. Coordina con SD 202207374.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reanectar paflo HT1, H2 y HT3.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
2022108023	Subestación	Ejecución Exitosa	HALDEMAN MINING COMPANY S.A.	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCIE	22427 24868 30785 37902	S/E EL LINCIE HT S/E EL LINCIE HT1 S/E EL LINCIE HT2 S/E EL LINCIE 110 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Señalizar no reanectar SE Magallanes S2H2 - SE G S2H7S	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
2022107555	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	El grupo _a emergenci a	otro: grupo _emergenci a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 1133. Trabajos no construyeron PES. Trabajos asociados a aviso al CEN 202209041.	Bajo	Señalizar no reanectar SE Laurel. Tendido, guiado y conectorado de cables de control y fuerza. Trabajos en canalistas existentes y futuras. Instalación de escaleras porta conductor. Restricciones: No hay temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de taller. No hay. Se realizará lavado de aislación en equipos asociados a Paflo 220 KV de S/E Los Chagones, por lo que se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la recomanda automática de LT 2x220 KV sin Los Chagones N° 1 y 2. - En caso de desconexión intersección de paflos asociados a LT 2x220 KV sin Los Chagones N° 1 y 2 no reanectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 3.- En caso de desconexión de encavamiento nivel 5 entre barra N°2 y Paflo I05. Además, se requieren las siguientes condiciones operacionales en Subestación O'Higgins: B502-1 Abierto, B502-2 Abierto, S262 Abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
202208296	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	2551 2552	BA S/E LOS CHANGOS 220KV BP1 BA S/E LOS CHANGOS 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación mediante avión manual Equipo TC 12-2 F1, TC 12-3 F1, TC 12-3 F2 y conductividad del agua, presión de cabina marca de barra 220KV - TP 04-1 y TP 04-2 de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Riesgo: Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 220 KV en S/E Los Chagones. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, valor máximo de conductividad del agua, presión de cabina marca de barra 220KV - TP 04-1 y TP 04-2 de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Requiere: Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 220 KV en S/E Los Chagones. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, valor máximo de conductividad del agua, presión de cabina marca de barra 220KV - TP 04-1 y TP 04-2 de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
2022103945	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en zona segregada proyecto Llanos del Viento Interior Gupán G15 (Etapas 1 y 2). Conectorado de nuevos circuitos de encavamientos cruzados en bornas existentes de LCC paflo I11 y I10. 1.- Retiro de circuitos de encavamientos cruzados asociados a la barra 2 en el armario LCC I05. 2.- Conexión de circuitos de encavamientos cruzados asociados a la barra 2 en el armario LCC I11. 3.- Pruebas de Encavamientos Cruzados con Tierra de Barra 2.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Requiere: Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 220 KV en S/E Los Chagones. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, valor máximo de conductividad del agua, presión de cabina marca de barra 220KV - TP 04-1 y TP 04-2 de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		
2022107307	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	16994 17174	S/E NUEVA CARDONES K5 S/E NUEVA CARDONES I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones ATB 2. Instalación de Neli de Mundo Sincronizado: Tendido de cables, conectorado y pruebas asociadas a los interruptores S265 y S266. Trabajos diarios (Trabajo solo durante la ejecución de los trabajos).	Se declara riesgo de disparo en ATB 2 de S/E Nueva Cardones (Interruptores S264 y S265). Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se disminuye.	Se declara riesgo de disparo en ATB 2 de S/E Nueva Cardones (Interruptores S264 y S265). Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se disminuye.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022107701	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1029	CER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC1 E2 SO MYAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Mantenimiento de 1 año sobre SVC 1 por permanencia de gerente del fabricante. Los ISAS del SVC Plus serán alimentados a través del TRA. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 52K2 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. DESCONECTOR B9K-2 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9K-2 Abierto y Bloqueado. INTERRUPTOR 52K3 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. DESCONECTOR B9K-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9K-2 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR B9K-3 Abierto y Bloqueado. DESCONECTOR PUESTA A TIERRA B9K3-3T Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022108911	Subestación	Ejecución Exitosa	AEIA EDUICA SARCO SpA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO	23969 23970 23971 23972 23973 23974 23975 23976 23977 23978 23979 23980 23981 23982 23984 23985 23986 23987 23988	S/E SARCO J1 S/E SARCO ET2 S/E SARCO E1 S/E SARCO E2 S/E SARCO E3 S/E SARCO ET11 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E6 S/E SARCO E7 S/E SARCO ET12 S/E SARCO E8 S/E SARCO E9 S/E SARCO J18 S/E SARCO FT1 S/E SARCO FT2 S/E SARCO 33KV B1 S/E SARCO 33KV B2 S/E SARCO 33KV	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matencillo - Sarco. Condiciones requeridas en S/E Matencillo: abierto 52K17, 52K18, B9K17-1, B9K17-2, B9K1-1, B9K18-2, cerrado B9K18-3T. Condiciones requeridas en S/E Sarco: abierto 52K1, B9K1-1, B9K1-2. Cerrado B9K1-2T.	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matencillo - Sarco. Condiciones requeridas en S/E Matencillo: abierto 52K17, 52K18, B9K17-1, B9K17-2, B9K1-1, B9K18-2, cerrado B9K18-3T. Condiciones requeridas en S/E Sarco: abierto 52K1, B9K1-1, B9K1-2. Cerrado B9K1-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00				
2022109436	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17509 23544 23542	S/E CARRERA PINTO J6 S/E CARRERA PINTO J13 S/E CARRERA PINTO J14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA por actividades de Lavado de Aislación en S/E Sac San Andrés, se solicita la No Reconexión de los pafos 234,213 y 85 en S/E Carrera Pinto.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado.	A solicitud de SAESA por actividades de Lavado de Aislación en S/E Sac San Andrés, se solicita la No Reconexión de los pafos 234,213 y 85 en S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107512	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	504	S/E CHOLIGUAN (STS)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de integración de nuevos medidores operacionales para reportar señales analógicas al CEN. 1.- Montaje de equipos de medida. 2.- Alumbado interno de equipos de medida (salidas analógicas). 3.- Alumbado interno para alimentación de equipos de medida. 4.- Habilitar comunicación de nuevo equipo de medida. 5.- Integración al Scada de SAESA.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2022-05325 Registro Interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022098055	Subestación	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	1754	TAP OFF SANTA CLARA	tendido_cable otro: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar apertura de Tap Off para poder aislar transformador de S/E todo según lo detallado en SO 2022098055	Riesgo bajo solo se necesita realizar apertura de tap off y se realiza de forma remota.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107878	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion otro: telecomunicacion		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración RTU J29 AS2A	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Se de Comunicaciones:INTE MATRIZCA EN LAS COMUNICACIONES Y ENVIO DE DATOS AL CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107094	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23967	S/E MATENCILLO J17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AEIA Edica Sarco, según SODI "N" 4963 y 4964, por Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matencillo - Sarco.	Bajo	Se Matencillo: A solicitud de AEIA Edica Sarco, según SODI "N" 4963 y 4964, por Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matencillo - Sarco. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV, Matencillo Sarco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al final de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: NO hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107092	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23968	S/E MATENCILLO J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AEIA Edica Sarco, según SODI "N" 4963 y 4964, por Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matencillo - Sarco.	Bajo	Se Matencillo: A solicitud de AEIA Edica Sarco, según SODI "N" 4963, por Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matencillo - Sarco. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV, Matencillo Sarco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al final de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: NO hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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

Total registros General: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Subestación	RIQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022107835	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	107	MANTENCULO TR2 220V/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCULO, Peto Transformadores 220KV: Proyecto reemplazo de TR172. 1) Ingreso de camión pluma para traslado y descarga de material (carnes portacables) 2) Traslado de conductores desde caja de agrupamiento TR172 hasta banderines N°6, N°7 y N°9 en	Bajo	Activación: Traslado de cables de control en petio, S/E MANTENCULO, Peto Transformadores 220KV: Proyecto reemplazo de TR172. 1) Ingreso de camión pluma para traslado y descarga de material (carnes portacables) 2) Traslado de conductores desde caja de agrupamiento TR172 hasta banderines N°6, N°7 y N°9 en ruta SGGG y al Tablero RED II en USAA CA. II. Medición de resistencia de aislamiento y pruebas punto a punto. Nota: El Camión no pasara sobre canalotas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Poco, 300 m. Frente.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107795	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA	21320 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	*Se realizan trabajos de aislamiento de control para pruebas de operación 11 de 12h31 de Tamayo	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES requeridas: DESMONTAR ABRAQUE SISTEMA 1 SOP DE 52H5. *ABIERTO 12H3 (Disposición del EFE FAENAL, ABIERTO Y BLOQUEADO 8H10-1 y 8H10-2 y 8H10-3. Nota: La línea se mantendrá energizada en vacío desde SE Chupamanta, petio N°1 en SE Tamayo abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107844	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	2222	S/E DON ANTONIO	3273	DON ANTONIO 220/23 KV 176.23MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro del transformador principal 220/23KV en S/E Don Antonio, este equipo será retirado de su posición actual para enviarlo a reparación fuera de las instalaciones de Santa Isabel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado SUT1, BBT1-1, BBT1-2 y cables de media tensión en S/E Don Antonio. Correda y bloqueado BBT1-2T en S/E Don Antonio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que las instalaciones se encuentran desenergizadas por falla.	Retiro del transformador principal 220/23KV en S/E Don Antonio, este equipo será retirado de su posición actual para enviarlo a reparación fuera de las instalaciones de Santa Isabel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado SUT1, BBT1-1, BBT1-2 y cables de media tensión en S/E Don Antonio. Correda y bloqueado BBT1-2T en S/E Don Antonio. Asociado a IF 2022020905.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107684	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1805	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA 11 S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 14 S/E NUEVA LAMPA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado: radias lavado de aislación de equipos del petio de 220 KV, correspondientes a línea de 220 KV Pulpaco - Nueva Lampa circulo N°1 y N°3	Trabajos por parte de Transelac	Frente a una operación automática del petio señalado Enel solo recomendará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107681	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1805	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado: radias lavado de aislación de equipos del petio de 220 KV, correspondientes a línea de 220 KV Pulpaco - Nueva Lampa circulo N°1 y N°3	Trabajos por parte de Transelac	Frente a una operación automática del petio señalado Enel solo recomendará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107625	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2055 2056	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los equipos asociados a la Barra de 220 y 110 KV, incluye Menos de líneas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52H1, 52H2, 52H3, 52H4, 52H5, 52H6, 52H7, 52H8, 52H9, 52H10, 52H11, 52H12, 52H13, 52H14, 52H15, 52H16, 52H17, 52H18, 52H19, 52H20, 52H21, 52H22, 52H23, 52H24, 52H25, 52H26, 52H27, 52H28, 52H29, 52H30, 52H31, 52H32, 52H33, 52H34, 52H35, 52H36, 52H37, 52H38, 52H39, 52H40, 52H41, 52H42, 52H43, 52H44, 52H45, 52H46, 52H47, 52H48, 52H49, 52H50, 52H51, 52H52, 52H53, 52H54, 52H55, 52H56, 52H57, 52H58, 52H59, 52H60, 52H61, 52H62, 52H63, 52H64, 52H65, 52H66, 52H67, 52H68, 52H69, 52H70, 52H71, 52H72, 52H73, 52H74, 52H75, 52H76, 52H77, 52H78, 52H79, 52H80, 52H81, 52H82, 52H83, 52H84, 52H85, 52H86, 52H87, 52H88, 52H89, 52H90, 52H91, 52H92, 52H93, 52H94, 52H95, 52H96, 52H97, 52H98, 52H99, 52H100, 52H101, 52H102, 52H103, 52H104, 52H105, 52H106, 52H107, 52H108, 52H109, 52H110, 52H111, 52H112, 52H113, 52H114, 52H115, 52H116, 52H117, 52H118, 52H119, 52H120, 52H121, 52H122, 52H123, 52H124, 52H125, 52H126, 52H127, 52H128, 52H129, 52H130, 52H131, 52H132, 52H133, 52H134, 52H135, 52H136, 52H137, 52H138, 52H139, 52H140, 52H141, 52H142, 52H143, 52H144, 52H145, 52H146, 52H147, 52H148, 52H149, 52H150, 52H151, 52H152, 52H153, 52H154, 52H155, 52H156, 52H157, 52H158, 52H159, 52H160, 52H161, 52H162, 52H163, 52H164, 52H165, 52H166, 52H167, 52H168, 52H169, 52H170, 52H171, 52H172, 52H173, 52H174, 52H175, 52H176, 52H177, 52H178, 52H179, 52H180, 52H181, 52H182, 52H183, 52H184, 52H185, 52H186, 52H187, 52H188, 52H189, 52H190, 52H191, 52H192, 52H193, 52H194, 52H195, 52H196, 52H197, 52H198, 52H199, 52H200, 52H201, 52H202, 52H203, 52H204, 52H205, 52H206, 52H207, 52H208, 52H209, 52H210, 52H211, 52H212, 52H213, 52H214, 52H215, 52H216, 52H217, 52H218, 52H219, 52H220, 52H221, 52H222, 52H223, 52H224, 52H225, 52H226, 52H227, 52H228, 52H229, 52H230, 52H231, 52H232, 52H233, 52H234, 52H235, 52H236, 52H237, 52H238, 52H239, 52H240, 52H241, 52H242, 52H243, 52H244, 52H245, 52H246, 52H247, 52H248, 52H249, 52H250, 52H251, 52H252, 52H253, 52H254, 52H255, 52H256, 52H257, 52H258, 52H259, 52H260, 52H261, 52H262, 52H263, 52H264, 52H265, 52H266, 52H267, 52H268, 52H269, 52H270, 52H271, 52H272, 52H273, 52H274, 52H275, 52H276, 52H277, 52H278, 52H279, 52H280, 52H281, 52H282, 52H283, 52H284, 52H285, 52H286, 52H287, 52H288, 52H289, 52H290, 52H291, 52H292, 52H293, 52H294, 52H295, 52H296, 52H297, 52H298, 52H299, 52H300, 52H301, 52H302, 52H303, 52H304, 52H305, 52H306, 52H307, 52H308, 52H309, 52H310, 52H311, 52H312, 52H313, 52H314, 52H315, 52H316, 52H317, 52H318, 52H319, 52H320, 52H321, 52H322, 52H323, 52H324, 52H325, 52H326, 52H327, 52H328, 52H329, 52H330, 52H331, 52H332, 52H333, 52H334, 52H335, 52H336, 52H337, 52H338, 52H339, 52H340, 52H341, 52H342, 52H343, 52H344, 52H345, 52H346, 52H347, 52H348, 52H349, 52H350, 52H351, 52H352, 52H353, 52H354, 52H355, 52H356, 52H357, 52H358, 52H359, 52H360, 52H361, 52H362, 52H363, 52H364, 52H365, 52H366, 52H367, 52H368, 52H369, 52H370, 52H371, 52H372, 52H373, 52H374, 52H375, 52H376, 52H377, 52H378, 52H379, 52H380, 52H381, 52H382, 52H383, 52H384, 52H385, 52H386, 52H387, 52H388, 52H389, 52H390, 52H391, 52H392, 52H393, 52H394, 52H395, 52H396, 52H397, 52H398, 52H399, 52H400, 52H401, 52H402, 52H403, 52H404, 52H405, 52H406, 52H407, 52H408, 52H409, 52H410, 52H411, 52H412, 52H413, 52H414, 52H415, 52H416, 52H417, 52H418, 52H419, 52H420, 52H421, 52H422, 52H423, 52H424, 52H425, 52H426, 52H427, 52H428, 52H429, 52H430, 52H431, 52H432, 52H433, 52H434, 52H435, 52H436, 52H437, 52H438, 52H439, 52H440, 52H441, 52H442, 52H443, 52H444, 52H445, 52H446, 52H447, 52H448, 52H449, 52H450, 52H451, 52H452, 52H453, 52H454, 52H455, 52H456, 52H457, 52H458, 52H459, 52H460, 52H461, 52H462, 52H463, 52H464, 52H465, 52H466, 52H467, 52H468, 52H469, 52H470, 52H471, 52H472, 52H473, 52H474, 52H475, 52H476, 52H477, 52H478, 52H479, 52H480, 52H481, 52H482, 52H483, 52H484, 52H485, 52H486, 52H487, 52H488, 52H489, 52H490, 52H491, 52H492, 52H493, 52H494, 52H495, 52H496, 52H497, 52H498, 52H499, 52H500, 52H501, 52H502, 52H503, 52H504, 52H505, 52H506, 52H507, 52H508, 52H509, 52H510, 52H511, 52H512, 52H513, 52H514, 52H515, 52H516, 52H517, 52H518, 52H519, 52H520, 52H521, 52H522, 52H523, 52H524, 52H525, 52H526, 52H527, 52H528, 52H529, 52H530, 52H531, 52H532, 52H533, 52H534, 52H535, 52H536, 52H537, 52H538, 52H539, 52H540, 52H541, 52H542, 52H543, 52H544, 52H545, 52H546, 52H547, 52H548, 52H549, 52H550, 52H551, 52H552, 52H553, 52H554, 52H555, 52H556, 52H557, 52H558, 52H559, 52H560, 52H561, 52H562, 52H563, 52H564, 52H565, 52H566, 52H567, 52H568, 52H569, 52H570, 52H571, 52H572, 52H573, 52H574, 52H575, 52H576, 52H577, 52H578, 52H579, 52H580, 52H581, 52H582, 52H583, 52H584, 52H585, 52H586, 52H587, 52H588, 52H589, 52H590, 52H591, 52H592, 52H593, 52H594, 52H595, 52H596, 52H597, 52H598, 52H599, 52H600, 52H601, 52H602, 52H603, 52H604, 52H605, 52H606, 52H607, 52H608, 52H609, 52H610, 52H611, 52H612, 52H613, 52H614, 52H615, 52H616, 52H617, 52H618, 52H619, 52H620, 52H621, 52H622, 52H623, 52H624, 52H625, 52H626, 52H627, 52H628, 52H629, 52H630, 52H631, 52H632, 52H633, 52H634, 52H635, 52H636, 52H637, 52H638, 52H639, 52H640, 52H641, 52H642, 52H643, 52H644, 52H645, 52H646, 52H647, 52H648, 52H649, 52H650, 52H651, 52H652, 52H653, 52H654, 52H655, 52H656, 52H657, 52H658, 52H659, 52H660, 52H661, 52H662, 52H663, 52H664, 52H665, 52H666, 52H667, 52H668, 52H669, 52H670, 52H671, 52H672, 52H673, 52H674, 52H675, 52H676, 52H677, 52H678, 52H679, 52H680, 52H681, 52H682, 52H683, 52H684, 52H685, 52H686, 52H687, 52H688, 52H689, 52H690, 52H691, 52H692, 52H693, 52H694, 52H695, 52H696, 52H697, 52H698, 52H699, 52H700, 52H701, 52H702, 52H703, 52H704, 52H705, 52H706, 52H707, 52H708, 52H709, 52H710, 52H711, 52H712, 52H713, 52H714, 52H715, 52H716, 52H717, 52H718, 52H719, 52H720, 52H721, 52H722, 52H723, 52H724, 52H725, 52H726, 52H727, 52H728, 52H729, 52H730, 52H731, 52H732, 52H733, 52H734, 52H735, 52H736, 52H737, 52H738, 52H739, 52H740, 52H741, 52H742, 52H743, 52H744, 52H745, 52H746, 52H747, 52H748, 52H749, 52H750, 52H751, 52H752, 52H753, 52H754, 52H755, 52H756, 52H757, 52H758, 52H759, 52H760, 52H761, 52H762, 52H763, 52H764, 52H765, 52H766, 52H767, 52H768, 52H769, 52H770, 52H771, 52H772, 52H773, 52H774, 52H775, 52H776, 52H777, 52H778, 52H779, 52H780, 52H781, 52H782, 52H783, 52H784, 52H785, 52H786, 52H787, 52H788, 52H789, 52H790, 52H791, 52H792, 52H793, 52H794, 52H795, 52H796, 52H797, 52H798, 52H799, 52H800, 52H801, 52H802, 52H803, 52H804, 52H805, 52H806, 52H807, 52H808, 52H809, 52H810, 52H811, 52H812, 52H813, 52H814, 52H815, 52H816, 52H817, 52H818, 52H819, 52H820, 52H821, 52H822, 52H823, 52H824, 52H825, 52H826, 52H827, 52H828, 52H829, 52H830, 52H831, 52H832, 52H833, 52H834, 52H835, 52H836, 52H837, 52H838, 52H839, 52H840, 52H841, 52H842, 52H843, 52H844, 52H845, 52H846, 52H847, 52H848, 52H849, 52H850, 52H851, 52H852, 52H853, 52H854, 52H855, 52H856, 52H857, 52H858, 52H859, 52H860, 52H861, 52H862, 52H863, 52H864, 52H865, 52H866, 52H867, 52H868, 52H869, 52H870, 52H871, 52H872, 52H873, 52H874, 52H875, 52H876, 52H877, 52H878, 52H879, 52H880, 52H881, 52H882, 52H883, 52H884, 52H885, 52H886, 52H887, 52H888, 52H889, 52H890, 52H891, 52H892, 52H893, 52H894, 52H895, 52H896, 52H897, 52H898, 52H899, 52H900, 52H901, 52H902, 52H903, 52H904, 52H905, 52H906, 52H907, 52H908, 52H909, 52H910, 52H911, 52H912, 52H913, 52H914, 52H915, 52H916, 52H917, 52H918, 52H919, 52H920, 52H921, 52H922, 52H923, 52H924, 52H925, 52H926, 52H927, 52H928, 52H929, 52H930, 52H931, 52H932, 52H933, 52H934, 52H935, 52H936, 52H937, 52H938, 52H939, 52H940, 52H941, 52H942, 52H943, 52H944, 52H945, 52H946, 52H947, 52H948, 52H949, 52H950, 52H951, 52H952, 52H953, 52H954, 52H955, 52H956, 52H957, 52H958, 52H959, 52H960, 52H961, 52H962, 52H963, 52H964, 52H965, 52H966, 52H967, 52H968, 52H969, 52H970, 52H971, 52H972, 52H973, 52H974, 52H975, 52H976, 52H977, 52H978, 52H979, 52H980, 52H981, 52H982, 52H983, 52H984, 52H985, 52H986, 52H987, 52H988, 52H989, 52H990, 52H991, 52H992, 52H993, 52H994, 52H995, 52H996, 52H997, 52H998, 52H999, 52H1000	No tiene consumo afectado		ning			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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

Total registros General: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observatorio	Fecha Inicio
202207470	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de sistema 3 puntos, línea 220 kV La Cabada – Tap – OFT Trolley – Don Goyo C2. Se realizará limpieza manual de aisladores poliméricos debido a contaminación por humedad en S/E Tap OFT Trolley. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: Alberto 520, B803-1, B803-2 y B803-3. Cerrado B803-27. No recomendar 5205 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Desconexión de sistema 3 puntos, línea 220 kV La Cabada – Tap – OFT Trolley – Don Goyo C2. Se realizará limpieza manual de aisladores poliméricos debido a contaminación por humedad en S/E Tap OFT Trolley. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: Alberto 520, B803-1, B803-2 y B803-3. Cerrado B803-27. No recomendar 5205 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207469	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos de paflo 15 S/E Don Goyo. Condiciones requeridas: Alberto 520, B803-1, B803-2 y B803-3. A disposición de jefe de fauna B803-27 en S/E Don Goyo. Alberto 5204, B804-1 y B804-2. Cerrado B804-27 en S/E La Cabada. Alberto 520, B803-1 y B803-2. Cerrado B803-27 en S/E Trolley.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de paflo 15 S/E Don Goyo. Condiciones requeridas: Alberto 520, B803-1, B803-2 y B803-3. A disposición de jefe de fauna B803-27 en S/E Don Goyo. Alberto 5204, B804-1 y B804-2. Cerrado B804-27 en S/E La Cabada. Alberto 520, B803-1 y B803-2. Cerrado B803-27 en S/E Trolley.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207413	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGNER	2204 2205 2206 2207 2208 2209 2297 2398	BA S/E NORGNER 11.8KV NTO1 BA S/E NORGNER 11.8KV NTO2 BA S/E NORGNER 220KV BP2 BA S/E NORGNER 1.8KV BA S/E NORGNER 10V B1 BA S/E NORGNER 10V B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgner	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgner: Sulfatador y Recomendado F/5 5201 y 5202, S/E Cuervo: Sulfatador y Recomendado F/5 5201 y 5202, S/E La Cruz: Sulfatador y No Recomendar 5201 - 5202 - 5203 - 5207, S/E Barrios: Sulfatador y No Recomendar 5201 - 5202 - 5203 - 5207.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207380	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	799	S/E SAN FELIPE	4698 4699	S/E SAN FELIPE H1 S/E SAN FELIPE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en la LT 120 kV Nue Parquehuén. Acumagag a colcheta de Calle Nidos. Coordina con SD 2002207974.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no recomendar paflo H1 y H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207375	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24455	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructura de línea LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No recomendar 5202 y 5204.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta por Transelco, terceros.	Lavado de aislación estructura de línea LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No recomendar 5202 y 5204.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207374	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460 28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la LT 120 kV Nue Parquehuén. Acumagag a colcheta de Calle Nidos. Coordina con SD 2002208007-2002208009, 2002208009.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no recomendar paflo H3 y H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207351	Subestación	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSFORMA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	23621	S/E CHARRUA E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, requiere operaciones en Desconectar B803-2 por desconexión de Barra 500 kV Sección C.	Riesgos declarados por Transelco.	Relacionado con SD: 202208027 de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207317	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Punto Sierra a La Cabada, estructura 244 a 272. Inspección completa estructura 244 a 258. Solista a S/E Punta Sierra inhibir recomendaciones (79) de 5201, 5202, 5204, 5205.	Riesgo bajo. Asumido por Transelco, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207316	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23602 23604	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Línea Los Pelinos - Punta Sierra C1 y C2 desde estructura 2878 a 2434. Requiere en Punta Sierra inhibir recomendar (79) de 5201, 5202, 5205, 5206.	Riesgo bajo. Programado y supervisado por Transelco.	Trabajo solicitado y coordinado por Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207310	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	25731 25732 25733 25734 25740 25741	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E12 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E22 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E32 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E42 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E20VC1 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E20VC2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 12.3 kV, SVC 1 y 2. Mantenimiento preventivo de 3 AAs del SVC Plus a componentes de control y protección propios. Teniendo en consideración que el controlador se para ambas ramas del SVC, se declara riesgo de disparo para SVC 1 y SVC 2.	Se declara riesgo de disparo sobre los SVC 1 y SVC 2. Siguiendo los procedimientos de trabajo y bloqueos, los riesgos se minimizan. Riesgo de disparo aplica para las interrupciones 52K2, 52K3, 52K5, 52K6, 52K12, 52K22, 52K32 y 52K42.	Se trabaja con el control del SVC a intervenir bloqueado. Se trabaja en los equipos que están fuera de servicio validando protecciones, asociadas a Solicitud 202207305.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207309	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1029	CER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR EVC1 SEI 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 12.3 kV, SVC 1. Se realizaron reemplazos de módulo G88 por garantía de proyecto. Trabajos dependen de la vigencia de la Solicitud 202207361.	Teniendo las medidas de preservación y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Trabajos asociados a la Solicitud N° 202207305 (Desconexión de SVC 1 afectado para ejecución de trabajo).	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207294	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	1314	BA S/E LAUTARO 230V	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de montaje de extensión de barra tubo 23 kV, montaje de desconector fusible 23 kV para nuevos SSA que se conectarán a esta barra y montaje de nuevo desconector cuchillo B803-2. Todos los temas serán ejecutados de acuerdo con procedimientos para realizar con líneas energizadas.	Riesgo bajo, trabajos serán ejecutados de acuerdo con procedimientos para realizar con líneas energizadas.	Proyecto asociado al NUP 11.801 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202207227	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, según SOO N° 155798, se requiere el bloque de la recomanda automática del interruptor 5211 alimentador Superpullo de S/E Las Arañas, general y único alimentador del T3 de la S/E.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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

Total registros General: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022206116	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	245	BC S/E COLCHAGUA CE2 15KV 2.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requiere desconectar BBCC N° 2 como condición operacional por trabajos de extensión de malla a tierra.	Riesgo bajo, instalación desconectada.	Requiere desconectar BBCC N° 2 como condición operacional por trabajos de ampliación de malla a tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022206300	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	244	BC S/E COLCHAGUA CE1 15KV 2.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requiere desconectar BBCC N° 1 como condición operacional por trabajos de extensión de malla a tierra.	Riesgo bajo, instalación desconectada.	Requiere desconectar BBCC N° 1 como condición operacional por trabajos de ampliación de malla a tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205703	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	375	S/E CHILLAN	619	S/E CHILLAN AT3	Roca y pelda franja sandwiche	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sued 420 se solicita. No reconectar interruptor S2BT7 de S/E Chillan por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205644	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MATIÉN SPA	630	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E CHILLAN	20992	S/E PARQUE EOLICO EL MATIEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra eros.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Matien: No reconectar interruptor S2BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205487	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVIND	50	Intervención	Origen Externo	Programada	296	S/E TOTORAL 2	386 387 5359	S/E TOTORAL 2 JT2 S/E TOTORAL 2 BT2 S/E TOTORAL 2 220 KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados pafios J2, J3, J4, J7, J8, J9, punto 220 KV, estos trabajos se realizarán en S/E Las Palmas.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Requiere NO reconectar el S2T2, en las condiciones se reconectar el S2T2, en subestación Totoral.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205474	Subestación	Ejecución Exitosa	NORVIND	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12561	S/E LAS PALMAS J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados pafios J2, J3, J4, J7, J8, J9, punto 220 KV, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmalezado.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	A solicitud de terceros, la empresa Transalec a través de la SDOI 4924 solicita, no reconectar el interruptor S2T2 de la S/E Totoral 2 en caso de apertura sin previa coordinación con el CNOT Norte, los trabajos consisten en lavado de aislación con equipos energizados en pafios J2, J3, J4, J7, J8, J9, J9, esta trabajo se realizará en S/E Las Palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205351	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7889	S/E CHARRUA J23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Ase, por trabajos pruebas de teleoperaciones (Opitel) y pruebas End to End a realizar en los sistema de protección R1 y R2 asociado al Pafio J23 de S/E Charrua. Se controla el bloqueo de disparo desde protección S2BF hacia protección R2B del pafio J23 de S/E Charrua. Realización de casos Contrados. Trabajos relacionados a Sccionamiento de LT Charrua-Mulchén Co 1 para incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432.	Riesgos a controlar por ASES Gener, proyecto Sccionamiento de LT Charrua-Mulchén Co 1 para incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432.	Trabajos asociados a SO 2022203494.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205343	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Intervención	Origen Externo	Programada	1718	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS	16635	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS J-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados pafios J2, J3, J4, J7, J8, J9, punto 220 KV, incluye marcos de barra y marcos de líneas y desmalezado.	Según SDOI 4920 solicitado por Transalec S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados pafios J2, J3, J4, J7, J8, J9, punto 220 KV, incluye marcos de barra y marcos de líneas y desmalezado.	Condiciones requeridas: No reconectar S211 S/E Punta Palmeras	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205340	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	15240	S/E MULCHEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Ferrovial, por trabajos de ASES relacionado a Sccionamiento de LT Charrua-Mulchén Co 1 para incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432.	Riesgos a controlar por Ase Gener, Proyecto Sccionamiento de LT Charrua-Mulchén Co 1 para incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432.	Trabajos relacionados a SO 2022203494 (Desconexión de LT Charrua-Mulchén Co 1 para incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432).	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022207483	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1764	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	272	CAPRICORNIO 220/110/13.8 KV 60/80/15-20MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y revisión de altermas de transformador 220/110 KV.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para un trabajo seguro.	Bloqueo S2BF 220/110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205317	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23603 23604	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados pafios J2, J3, J4, J7, J8, J9, punto 220KV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. S/E Punta Sierra: Requiere inhibir reconexiones (739 de S22, S23, S25, S26L, Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C.a. C2).	Riesgo bajo, planificado por Transalec	Trabajo solicitado y coordinado por Transalec	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205205	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	452 453 455 456 460 463	S/E ALAMEDA C1 S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1 S/E ALAMEDA C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de preaviso operacional de no reconectar interruptores S2BT1, S2BT2, S2CT1,S2CT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexión S2B6 SE Ranque y Bloqueo de Reconexión S2C3 y S2C2 SE Alameda, como medida de protección ante labores de obras civiles en pafio de 15KV, punto de 60KV / modificación de cámaras de control de BBCC y construcción de muro cortafuegos de SE Alameda asociados a proyecto NUP 1121 Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles con en cercanías de cámaras existentes, se requiere la preaviso operacional de S2CT1,S2CT2, S2BT1 y S2BT2 de SE Alameda. Bloqueo de Reconexión S2B6 SE Ranque y Bloqueo de Reconexión S2C3 y S2C2 SE Alameda por trabajos en pafio de 60KV y 15 KV ademas de construcción de muro cortafuegos. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022205012	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHARRAL	2820	S/E CHARRAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sued 4990 se solicita No reconectar interruptor S2ET1 en S/E Charral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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

Total registros General: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202205804	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ABRAYÁN SPA	1922	Intervención	Origen Interno	Programada	1698	S/E CENTRAL EL ABRAYAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrade a SCADA (Wind Power Supervisor) de Central FE El Acorral. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera intermitencia en las comunicaciones.	Upgrade a SCADA (Wind Power Supervisor) de Central FE El Acorral. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202204799	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	244	Desconexión	Origen Externo	Programada	1675	TAP OFF TALINAY	15281	TAP OFF TALINAY II.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de Transmex, por trabajos programados. Reemplazo de crucetas, andamios y aislación circuito N°2 en estructura 316, línea 220kV La Cabada - Talinay - Don Goyo.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión a solicitud de Transmex, por trabajos programados. Reemplazo de crucetas, andamios y aislación circuito N°2 en estructura 316, línea 220kV La Cabada - Talinay - Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202204797	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Pruebas de operación protección S1 de S2H3 y S2 Tamayo	Riesgo bajo según análisis	Atendido a proyecto NUP 37. Condiciones requeridas: •DESHABILITAR ARRANQUE SISTEMA 1 SOB DE S2H3. •ABIERTO S2H3 (Disposición del JEFE FAFAL). •ABIERTO Y BLOQUEADO BPH-1 y BPH-2 y BPH-3 y BPH-3-1 y BPH-3-2. •ABIERTO S2H4 (Disposición del JEFE FAFAL). •ABIERTO Y BLOQUEADO BPH-1 y BPH-2. •Al término se procede a la normalización del paflo H3. La línea se mantendrá energizada en vacío desde SE Chusquemuta, paflo H3 en SE Tamayo	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202204776	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Pruebas de operación protección S1 de S2H3 y S2 Tamayo	Riesgo bajo según análisis	Atendido a proyecto NUP 37. Condiciones requeridas: •DESHABILITAR ARRANQUE SISTEMA 1 SOB DE S2H3. •ABIERTO S2H3 (Disposición del JEFE FAFAL). •ABIERTO Y BLOQUEADO BPH-1 y BPH-2 y BPH-3 y BPH-3-1 y BPH-3-2. •ABIERTO S2H4 (Disposición del JEFE FAFAL). •ABIERTO Y BLOQUEADO BPH-1 y BPH-2. •Al término se procede a la normalización del paflo H3. La línea se mantendrá energizada en vacío desde SE Chusquemuta, paflo H3 en SE Tamayo	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		05-12-22 08:00		
202204735	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2132	S/E CENTRAL TALINAY PONENTE	15821 15808 15700 15815 15816 15817 15818 15819 15820 15822	S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F13 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE I2 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F2 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F14 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F16 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F17 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F18 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F19 S/E CENTRAL TALINAY PONENTE F21	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo anual de transformador de poder.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo anual de transformador de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202204676	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	244	Desconexión	Origen Interno	Programada	1675	TAP OFF TALINAY	15281	TAP OFF TALINAY II.	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizará limpieza manual de aisladores perimétricos debido a contaminación por humedad de la zona. Aisladores están ubicados en línea 220kV Talinay - TapOff Talinay.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizará limpieza manual de aisladores perimétricos debido a contaminación por humedad de la zona. Aisladores están ubicados en línea 220kV Talinay - TapOff Talinay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202204630	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA I11 S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I4 S/E PUNTA SIERRA I5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realización de calcatas y excavaciones con máximas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA. Requiere en S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (TR) de S2I1, S2I2, S2I4, S2I5	Riesgo bajo, asumido por solicitante, Ferrovial	Trabajo solicitado por Ferrovial. Monitorear coordinadas por Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202204679	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22833	S/E O'HIGGINS I52	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Zona segregada proyecto Límite del Viento Interior Galpón G15 (Etapla 1 N°851) Conectando de nuevos circuitos de enclavamientos cruzado en borners existentes de LCC paflo I11 y I25 con barra de Transferencia y barra N°3.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Trabajos requieren desatornillar los bornes N°2 y N°3 mediante la apertura del paflo S2 en SubEstación O'Higgins. Abierto y disposición: B952-1, B952-2 y S252. Asociado a SD 202203942 y 202203943.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
202203942	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2214	BA S/E O'HIGGINS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Zona segregada proyecto Límite del Viento Interior Galpón G15 (Etapla 1 N°851) Conectando de nuevos circuitos de enclavamientos cruzado en borners existentes de LCC paflo I11 y I25. 1.- retiro de circuitos de enclavamientos cruzados asociados a la barra transferencia en el armario LCC I25. 2.- Conexión de circuitos de enclavamientos cruzados asociados a la barra transferencia en el armario LCC I11. 3.- Pruebas de Enclavamientos Cruzados con barra de barra de Transferencia y desconectadores de transferencia.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Parada momentánea de enclavamiento exist 2 entre barra de transferencia y Paflo I25. Además, se requieren las siguientes condiciones operacionales en SubEstación O'Higgins: B952-1 Abierto. B952-2 Abierto. B952-17 Abierto. B952-18 Abierto. B952-19 Abierto. B952-20 Abierto. B952-21 Abierto. B952-22 Abierto. B952-23 Abierto. B952-24 Abierto. B952-25 Abierto. B952-26 Abierto. B952-27 Abierto. B952-28 Abierto. B952-29 Abierto. B952-30 Abierto. B952-31 Abierto. B952-32 Abierto. B952-33 Abierto. B952-34 Abierto. B952-35 Abierto. B952-36 Abierto. B952-37 Abierto. B952-38 Abierto. B952-39 Abierto. B952-40 Abierto. B952-41 Abierto. B952-42 Abierto. B952-43 Abierto. B952-44 Abierto. B952-45 Abierto. B952-46 Abierto. B952-47 Abierto. B952-48 Abierto. B952-49 Abierto. B952-50 Abierto. B952-51 Abierto. B952-52 Abierto. B952-53 Abierto. B952-54 Abierto. B952-55 Abierto. B952-56 Abierto. B952-57 Abierto. B952-58 Abierto. B952-59 Abierto. B952-60 Abierto. B952-61 Abierto. B952-62 Abierto. B952-63 Abierto. B952-64 Abierto. B952-65 Abierto. B952-66 Abierto. B952-67 Abierto. B952-68 Abierto. B952-69 Abierto. B952-70 Abierto. B952-71 Abierto. B952-72 Abierto. B952-73 Abierto. B952-74 Abierto. B952-75 Abierto. B952-76 Abierto. B952-77 Abierto. B952-78 Abierto. B952-79 Abierto. B952-80 Abierto. B952-81 Abierto. B952-82 Abierto. B952-83 Abierto. B952-84 Abierto. B952-85 Abierto. B952-86 Abierto. B952-87 Abierto. B952-88 Abierto. B952-89 Abierto. B952-90 Abierto. B952-91 Abierto. B952-92 Abierto. B952-93 Abierto. B952-94 Abierto. B952-95 Abierto. B952-96 Abierto. B952-97 Abierto. B952-98 Abierto. B952-99 Abierto. B952-100 Abierto. B952-101 Abierto. B952-102 Abierto. B952-103 Abierto. B952-104 Abierto. B952-105 Abierto. B952-106 Abierto. B952-107 Abierto. B952-108 Abierto. B952-109 Abierto. B952-110 Abierto. B952-111 Abierto. B952-112 Abierto. B952-113 Abierto. B952-114 Abierto. B952-115 Abierto. B952-116 Abierto. B952-117 Abierto. B952-118 Abierto. B952-119 Abierto. B952-120 Abierto. B952-121 Abierto. B952-122 Abierto. B952-123 Abierto. B952-124 Abierto. B952-125 Abierto. B952-126 Abierto. B952-127 Abierto. B952-128 Abierto. B952-129 Abierto. B952-130 Abierto. B952-131 Abierto. B952-132 Abierto. B952-133 Abierto. B952-134 Abierto. B952-135 Abierto. B952-136 Abierto. B952-137 Abierto. B952-138 Abierto. B952-139 Abierto. B952-140 Abierto. B952-141 Abierto. B952-142 Abierto. B952-143 Abierto. B952-144 Abierto. B952-145 Abierto. B952-146 Abierto. B952-147 Abierto. B952-148 Abierto. B952-149 Abierto. B952-150 Abierto. B952-151 Abierto. B952-152 Abierto. B952-153 Abierto. B952-154 Abierto. B952-155 Abierto. B952-156 Abierto. B952-157 Abierto. B952-158 Abierto. B952-159 Abierto. B952-160 Abierto. B952-161 Abierto. B952-162 Abierto. B952-163 Abierto. B952-164 Abierto. B952-165 Abierto. B952-166 Abierto. B952-167 Abierto. B952-168 Abierto. B952-169 Abierto. B952-170 Abierto. B952-171 Abierto. B952-172 Abierto. B952-173 Abierto. B952-174 Abierto. B952-175 Abierto. B952-176 Abierto. B952-177 Abierto. B952-178 Abierto. B952-179 Abierto. B952-180 Abierto. B952-181 Abierto. B952-182 Abierto. B952-183 Abierto. B952-184 Abierto. B952-185 Abierto. B952-186 Abierto. B952-187 Abierto. B952-188 Abierto. B952-189 Abierto. B952-190 Abierto. B952-191 Abierto. B952-192 Abierto. B952-193 Abierto. B952-194 Abierto. B952-195 Abierto. B952-196 Abierto. B952-197 Abierto. B952-198 Abierto. B952-199 Abierto. B952-200 Abierto. B952-201 Abierto. B952-202 Abierto. B952-203 Abierto. B952-204 Abierto. B952-205 Abierto. B952-206 Abierto. B952-207 Abierto. B952-208 Abierto. B952-209 Abierto. B952-210 Abierto. B952-211 Abierto. B952-212 Abierto. B952-213 Abierto. B952-214 Abierto. B952-215 Abierto. B952-216 Abierto. B952-217 Abierto. B952-218 Abierto. B952-219 Abierto. B952-220 Abierto. B952-221 Abierto. B952-222 Abierto. B952-223 Abierto. B952-224 Abierto. B952-225 Abierto. B952-226 Abierto. B952-227 Abierto. B952-228 Abierto. B952-229 Abierto. B952-230 Abierto. B952-231 Abierto. B952-232 Abierto. B952-233 Abierto. B952-234 Abierto. B952-235 Abierto. B952-236 Abierto. B952-237 Abierto. B952-238 Abierto. B952-239 Abierto. B952-240 Abierto. B952-241 Abierto. B952-242 Abierto. B952-243 Abierto. B952-244 Abierto. B952-245 Abierto. B952-246 Abierto. B952-247 Abierto. B952-248 Abierto. B952-249 Abierto. B952-250 Abierto. B952-251 Abierto. B952-252 Abierto. B952-253 Abierto. B952-254 Abierto. B952-255 Abierto. B952-256 Abierto. B952-257 Abierto. B952-258 Abierto. B952-259 Abierto. B952-260 Abierto. B952-261 Abierto. B952-262 Abierto. B952-263 Abierto. B952-264 Abierto. B952-265 Abierto. B952-266 Abierto. B952-267 Abierto. B952-268 Abierto. B952-269 Abierto. B952-270 Abierto. B952-271 Abierto. B952-272 Abierto. B952-273 Abierto. B952-274 Abierto. B952-275 Abierto. B952-276 Abierto. B952-277 Abierto. B952-278 Abierto. B952-279 Abierto. B952-280 Abierto. B952-281 Abierto. B952-282 Abierto. B952-283 Abierto. B952-284 Abierto. B952-285 Abierto. B952-286 Abierto. B952-287 Abierto. B952-288 Abierto. B952-289 Abierto. B952-290 Abierto. B952-291 Abierto. B952-292 Abierto. B952-293 Abierto. B952-294 Abierto. B952-295 Abierto. B952-296 Abierto. B952-297 Abierto. B952-298 Abierto. B952-299 Abierto. B952-300 Abierto. B952-301 Abierto. B952-302 Abierto. B952-303 Abierto. B952-304 Abierto. B952-305 Abierto. B952-306 Abierto. B952-307 Abierto. B952-308 Abierto. B952-309 Abierto. B952-310 Abierto. B952-311 Abierto. B952-312 Abierto. B952-313 Abierto. B952-314 Abierto. B952-315 Abierto. B952-316 Abierto. B952-317 Abierto. B952-318 Abierto. B952-319 Abierto. B952-320 Abierto. B952-321 Abierto. B952-322 Abierto. B952-323 Abierto. B952-324 Abierto. B952-325 Abierto. B952-326 Abierto. B952-327 Abierto. B952-328 Abierto. B952-329 Abierto. B952-330 Abierto. B952-331 Abierto. B952-332 Abierto. B952-333 Abierto. B952-334 Abierto. B952-335 Abierto. B952-336 Abierto. B952-337 Abierto. B952-338 Abierto. B952-339 Abierto. B952-340 Abierto. B952-341 Abierto. B952-342 Abierto. B952-343 Abierto. B952-344 Abierto. B952-345 Abierto. B952-346 Abierto. B952-347 Abierto. B952-348 Abierto. B952-349 Abierto. B952-350 Abierto. B952-351 Abierto. B952-352 Abierto. B952-353 Abierto. B952-354 Abierto. B952-355 Abierto. B952-356 Abierto. B952-357 Abierto. B952-358 Abierto. B952-359 Abierto. B952-360 Abierto. B952-361 Abierto. B952-362 Abierto. B952-363 Abierto. B952-364 Abierto. B952-365 Abierto. B952-366 Abierto. B952-367 Abierto. B952-368 Abierto. B952-369 Abierto. B952-370 Abierto. B952-371 Abierto. B952-372 Abierto. B952-373 Abierto. B952-374 Abierto. B952-375 Abierto. B952-376 Abierto. B952-377 Abierto. B952-378 Abierto. B952-379 Abierto. B952-380 Abierto. B952-381 Abierto. B952-382 Abierto. B952-383 Abierto. B952-384 Abierto. B952-385 Abierto. B952-386 Abierto. B952-387 Abierto. B952-388 Abierto. B952-389 Abierto. B952-390 Abierto. B952-391 Abierto. B952-392 Abierto. B952-393 Abierto. B952-394 Abierto. B952-395 Abierto. B952-396 Abierto. B952-397 Abierto. B952-398 Abierto. B952-399 Abierto. B952-400 Abierto. B952-401 Abierto. B952-402 Abierto. B952-403 Abierto. B952-404 Abierto. B952-405 Abierto. B952-406 Abierto. B952-407 Abierto. B952-408 Abierto. B952-409 Abierto. B952-410 Abierto. B952-411 Abierto. B952-412 Abierto. B952-413 Abierto. B952-414 Abierto. B952-415 Abierto. B952-416 Abierto. B952-417 Abierto. B952-418 Abierto. B952-419 Abierto. B952-420 Abierto. B952-421 Abierto. B952-422 Abierto. B952-423 Abierto. B952-424 Abierto. B952-425 Abierto. B952-426 Abierto. B952-427 Abierto. B952-428 Abierto. B952-429 Abierto. B952-430 Abierto. B952-431 Abierto. B952-432 Abierto. B952-433 Abierto. B952-434 Abierto. B952-435 Abierto. B952-436 Abierto. B952-437 Abierto. B952-438 Abierto. B952-439 Abierto. B952-440 Abierto. B952-441 Abierto. B952-442 Abierto. B952-443 Abierto. B952-444 Abierto. B952-445 Abierto. B952-446 Abierto. B952-447 Abierto. B952-448 Abierto. B952-449 Abierto. B952-450 Abierto. B952-451 Abierto. B952-452 Abierto. B952-453 Abierto. B952-454 Abierto. B952-455 Abierto. B952-456 Abierto. B952-457 Abierto. B952-458 Abierto. B952-459 Abierto. B952-460 Abierto. B952-461 Abierto. B952-462 Abierto. B952-463 Abierto. B952-464 Abierto. B952-465 Abierto. B952-466 Abierto. B952-467 Abierto. B952-468 Abierto. B952-469 Abierto. B952-470 Abierto. B952-471 Abierto. B952-472 Abierto. B952-473 Abierto. B952-474 Abierto. B952-475 Abierto. B952-476 Abierto. B952-477 Abierto. B952-478 Abierto. B952-479 Abierto. B952-480 Abierto. B952-481 Abierto. B952-482 Abierto. B952-483 Abierto. B952-484 Abierto. B952-485 Abierto. B952-486 Abierto. B952-487 Abierto. B952-488 Abierto. B952-489 Abierto. B952-490 Abierto. B952-491 Abierto. B952-492 Abierto. B952-493 Abierto. B952-494 Abierto. B952-495 Abierto. B952-496 Abierto. B952-497 Abierto. B952-498 Abierto. B952-499 Abierto. B952-500 Abierto. B952-501 Abierto. B952-502 Abierto. B952-503 Abierto. B952-504 Abierto. B952-505 Abierto. B952-506 Abierto. B952-507 Abierto. B952-508 Abierto. B952-509 Abierto. B952-510 Abierto. B952-511 Abierto. B952-512 Abierto. B952-513 Abierto. B952-514 Abierto. B952-515 Abierto. B952-516 Abierto. B952-517 Abierto. B952-518 Abierto. B952-519 Abierto. B952-520 Abierto. B952-521 Abierto. B952-522 Abierto. B952-523 Abierto. B952-524 Abierto. B952-525 Abierto. B952-526 Abierto. B952-527 Abierto. B952-528 Abierto. B952-529 Abierto. B952-530 Abierto. B952-531 Abierto. B952-532 Abierto. B952-533 Abierto. B952-534 Abierto. B952-535 Abierto. B952-536 Abierto. B952-537 Abierto. B952-538 Abierto. B952-539 Abierto. B952-540 Abierto. B952-541 Abierto. B952-542 Abierto. B952-543 Abierto. B952-544 Abierto. B952-545 Abierto. B952-546 Abierto. B952-547 Abierto. B952-548 Abierto. B952-549 Abierto. B952-550 Abierto. B952-551 Abierto. B952-552 Abierto. B952-553 Abierto. B952-554 Abierto. B952-555 Abierto. B952-556 Abierto. B952-557 Abierto. B952-558 Abierto. B952-559 Abierto. B952-560 Abierto. B952-561 Abierto. B952-562 Abierto. B952-563 Abierto. B952-564 Abierto. B952-565 Abierto. B952-566 Abierto. B952-567 Abierto. B952-568 Abierto. B952-569 Abierto. B952-570 Abierto. B952-571 Abierto. B952-572 Abierto. B952-573 Abierto. B952-574 Abierto. B952-575 Abierto. B952-576 Abierto. B952-577 Abierto. B952-578 Abierto. B952-579 Abierto. B952-580 Abierto. B952-581 Abierto. B952-582 Abierto. B952-583 Abierto. B952						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022103980	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22841	S/E O'HIGGINS JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Zona segregada proyecto Llano del Viento Interior Capón C50 (Etapas 1 N°862) Conectado de nuevos circuitos de referencia de tensión de barra 2. 1.- Inspecciones secundarias de circuitos de tensión de barra 2. 2.- Pruebas de Encadenamiento Cruzados con paflo 111 Transferido y normal.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en Subestación O'Higgins: 5238 Abierto, 8938-12 Abierto, 8938-22 Abierto, 8938-22 Abierto, 8938-27 Abierto, 8938-27 Abierto. Todos los equipos anteriores disponibles para el jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022103701	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29948	S/E LA POLVORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chiliquinta, se requiere extracción de no reconexión de paflo H6 en Subestación La Polvorera del Circuito 220 kV N°1 Playa Ancha - La Polvorera, por trabajos de limpieza manual de aisladores de Circuito 220 kV N°2 Playa Ancha - La Polvorera.	Riesgos declarados por Chiliquinta	Relacionado con SD: 2022083071. Frente a una Operación Automática, el operador se contactará con el CEN para normalización de instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022103700	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29949	S/E LA POLVORA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chiliquinta, desconexión de paflo H5 en Subestación La Polvorera por trabajos de limpieza manual de aisladores de Circuito 220 kV N°2 Playa Ancha - La Polvorera.	Riesgos declarados por Chiliquinta	Relacionado con SD: 2022083071.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022103495	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7192	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transnilec según SDO 1589 por trabajos de lavado de aislación en la línea LT Bucarama-Coronel. Lagunitas, se requiere no reconectar 5241 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transnilec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transnilec.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022100157	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDO 0666, no reconectar interruptor 5242 de S/E Maule ni interruptor 52471 de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022103160	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paflos 12, 13, 14, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Actualizarse: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paflos 12, 13, 14, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 59							

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:43

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: 304

Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Muestra	Fecha Inicio
2022105347	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	1487	CENTRO 110/115.8 KV 43MVA 1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación en S/E Centro y bancos condensadores retiro de contaminación del S2H2 en S/E Esmeralda y sulfatos S2H2 en S/E Centro	Riesgos controlados según procedimiento interno - -	Retiro de suciedad automática del S2H2 en S/E Esmeralda y sulfatos S2H2 en S/E Centro - apertura de bancos condensadores S2BRC y S2E2ABC para realizar lavados de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:00	
2022103267	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849 22856	S/E PACIFICO HT1 S/E PACIFICO CT1	Otro Tipo de Trabajo		No hay riesgos por STS. mayores informados por STS.	No hay riesgos por STS.	En SE Pacifico abrir: S2HT1, S2CT1, B2HT1-1 y cerrar B2HT1-1T. En SE Pacifico, no recomendar S2HT1. El consumo de los alimentadores de SE Pacifico, serán transferidos a SE Pacifico y SE Cerro Driagin.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 06:30	
2022105589	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Trabajos proyecto Llanos del Viento. Acople Eléctrico y Concomado de nuevos circuitos de enclavamientos cruzados en bornas existentes de LCC	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 06:00		
2022107689	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	1394	ANDES (ENEL TRANSMISION) 110/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará Revisión completa de Transformador N°4	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 06:00	
2022104693	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22833	S/E O'HIGGINS JS2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Trabajos proyecto Llanos del Viento (Interior Galpón G11). Acople Eléctrico Barra N°2 y N°3. Concomado de nuevos circuitos de enclavamientos cruzados en bornas existentes de LCC	paño 111 y 112. "COMENTARIO: Trabajos requieren desarmar las barras N°2 y N°3 mediante la apertura del paño 112 en Subestación O'Higgins: Abiertos y a disposición BMS2-1, BMS2-2 y S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 06:00	
2022103935	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22840	S/E O'HIGGINS ID0	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos en Zona segregada proyecto Llanos del Viento Interior Galpón G11 (Etapas 1 N°161). Concomado de nuevos circuitos de enclavamientos cruzados en bornas existentes de LCC	paño 111 y 112. 1.- apertura de la cadena de los circuitos de enclavamientos en el LCC del paño 112 asociados a la barra 2 para trasladarlos y cerrar la cadena en el LCC del nuevo paño 111. 2.- Pruebas de enclavamiento.	Pérdida momentánea de enclavamiento nivel 0 en Paño 110 respecto a Barra N°2 en Subestación O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 06:00	
2022104697	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22841	S/E O'HIGGINS JR	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Trabajos en Zona segregada proyecto Llanos del Viento Interior Galpón G11 (Etapas 1 N°161). Pruebas de enclavamientos cruzados por condición de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 06:00		
2022107034	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22899	S/E POZO ALMONTE H2	Obras Civiles		Requisito a S/E Cándores asociado a trabajos de Transmisión: Abrir enmalle de línea GSV Iquique-Pozo Alto. 2 hacia barra auxiliar de 220KV en S/E Pozo Almonte, 3) Cierre circuitos del paño B5 a la línea Iquique-Pozo Almonte. C) Cierre puentes en estructura N°7 de la línea Iquique-Pozo Almonte. D) Apertura puentes estructura N°24 de línea Cándores-Pacifico.	Condiciones en S/E Pozo Almonte: Alberto BMS2-1, Alberto BMS2-2, Alberto S2H2, cerrado BMS2-2T.	220KV en S/E Pozo Almonte. B) Cierre circuitos del paño B5 a la línea Iquique-Pozo Almonte. C) Cierre puentes en estructura N°7 de la línea Iquique-Pozo Almonte. D) Apertura puentes estructura N°24 de línea Cándores-Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-22 16:00	
2022105664	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		S/E San Luis: Instalación de equipos de comunicaciones dirección S/E El Cuerno y Quintero, por implementación de telecontrol de la S/E Quintero.	Actividades: S/E San Luis: Instalación de equipos de comunicaciones dirección S/E El Cuerno y Quintero, por implementación de telecontrol de la S/E Quintero. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Sistema SCADA local. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del job: de fauna. S/E San Luis: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en armatizo a telecontrol.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-22 10:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:5743
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 304
Total registros Subestación: 134

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022102952	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Tendidos de conductor desde cajas de control del paflo HT1 en patio, hasta sala de transformadores SSGG 130kV	Medio	Activados Tendido de conductores, SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Tendidos de conductor desde cajas de control del paflo HT1 en patio, hasta sala de transformadores SSGG 130kV (protección sistema 1, 2 y diferencial de barras) y sala de comando. 2) Medidas de aislamiento de cables de control. 3) Alambrado y conexiones cables de control en bastidor de control y protecciones del paflo HT1 en sala de SSGG 130kV. 4) Alambrado y conexiones cables de control en cajas de control del paflo HT1 en sala de control. 5) Activación.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-22 08:00	
2022102951	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	874901,4 marginal a otros grupos emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Tendidos de conductor desde cajas de control del paflo HT1 en patio, hasta sala de transformadores SSGG 130kV	Medio	Activados Tendido de conductores, SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Tendidos de conductor desde cajas de control del paflo HT1 en patio, hasta sala de transformadores SSGG 130kV (protección sistema 1, 2 y diferencial de barras) y sala de comando. 2) Medidas de aislamiento de cables de control. 3) Alambrado y conexiones cables de control en bastidor de control y protecciones del paflo HT1 en sala de SSGG 130kV. 4) Alambrado y conexiones cables de control en cajas de control del paflo HT1 en sala de control. 5) Activación.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-22 08:00	
2022102950	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194 PAN DE AZÚCAR 110/110KV 48MVA 1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Tendidos de conductor desde cajas de control del paflo HT1 en patio, hasta sala de transformadores SSGG 130kV	Medio	Activados Tendido de conductores, SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Tendidos de conductor desde cajas de control del paflo HT1 en patio, hasta sala de transformadores SSGG 130kV (protección sistema 1, 2 y diferencial de barras) y sala de comando. 2) Medidas de aislamiento de cables de control. 3) Alambrado y conexiones cables de control en bastidor de control y protecciones del paflo HT1 en sala de SSGG 130kV. 4) Alambrado y conexiones cables de control en cajas de control del paflo HT1 en sala de control. 5) Activación.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-22 08:00	
2022102946	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194 PAN DE AZÚCAR 110/110KV 48MVA 1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Desconexión a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles. 2) Montaje de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor. 3) Conexión primaria de nuevo interruptor 52HT1	Bajo	MPS reducido; normal, exhaustivo; muc o reemplazo de interruptor, transferido o desconectado. SE Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 52HT1-1) Desconexión a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles. 2) Montaje de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor. 3) Conexión primaria de nuevo interruptor 52HT1. 4) Pruebas Funcionales primarias (protocolo de aceptación en terreno). Nota: Paflo HT1 Transferido Reducciones: No hay actividades en...	No tiene consumo afectado	ninguno		29-11-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41

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

Total registros Genera: 304

Total registros Central Generadora: 311

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	82	Central	100	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208725	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	82	TER YUNGAY	102	TER YUNGAY US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación del Sistema de Control asociado al enfriamiento sistema de lubricación de la Unidad T63	Riesgo bajo, Revisión Sistema de Control asociado al enfriamiento Sistema lubricación T63	Verificación de Instrumentación y Sistema de Control	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-12-22 22:49
202207929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Toma de muestras de aceite a transformadores de MT.	Riesgo bajo, producto de los trabajos se utilizarán los procedimientos mecánicos de seguridad y los evaluará el jefe de fauna.	Para la ejecución de los trabajos se requiere: Apertura interruptor S261, Apertura desconectador B8C2 y Cierre desconectador B8C1-1, Apertura interruptor S262, Apertura desconectador B8C2 y Cierre desconectador B8C2-1	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		05-12-22 19:30
202205458	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	80	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizar a nivel de 22 kV. Potencia máxima disponible del parque: 80 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Otras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizar a nivel de 22 kV. Potencia máxima disponible del parque: 80 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		05-12-22 19:00
202208597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA USE-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	350	Verificación de SSCC Unidad USE	Verificación de SSCC Unidad USE		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-22 18:00
202207295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PETOLFAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ensayos de verificación de SSCC. Las pruebas contemplen variaciones de potencia activa y reactiva a nivel de PTCC e Inversor durante toda la jornada de acuerdo con el programa de pruebas enviado al Departamento de Control de la Operación. Se realizarán pruebas para validar los servicios de Control de Tensión y de Control Tercario de Frecuencia, incluyendo validación diurna y nocturna de la curva PG. La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CDC.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de mandatos de Acciona.	La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CDC. No afecta SSCC, protecciones ni medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-12-22 12:00
202209230	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, y con total apoyo a los procedimientos establecidos por Engie y de aplicación por quienes realizan la actividad.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-22 10:00
202209234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELISIDA-AMALCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	208	TER CELCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de filtración en bomba de agua de caldera recuperadora.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DZF (Unidad desconectada con limitación forzada)		05-12-22 09:41
202209393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	166	TER LOMA LOS COLOMADOS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza reparaciones en Pángil del brío (línea de combustible) y verificaciones de Puertos Calientes FTO.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados. Además cable de steel que la Central tiene en los Colomados N°2 se encontrará desconectada de la red, con todos los equipos existente Detendos y Desenergizados, comprobando la tensión en cada equipo.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-12-22 09:00
202207527	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	318	Requiere realizar trabajos en los Servidores ICCP del Compiso para revisar y ajustar la estampa de tiempo de los señales del SFR de Nehuenco 1.	Bajo.	Requiere realizar trabajos en los Servidores ICCP del Compiso, para revisar y ajustar la estampa de tiempo de los señales del SFR de Nehuenco 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-22 09:00
202209472	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	92	HE COUBON	848	HE COUBON U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por requerimiento de SG de Sistemas Eléctricos se requiere Unidad 2 de CH Colbun Detenida con interruptores S323 y S231 Abiertos para verificación de lazo de corriente vía inspección primaria. Adicionalmente se realizará Mantenimiento preventivo básico a anillos rozantes.	Lav.	SG de Sistemas Eléctricos se requiere Unidad 2 de CH Colbun Detenida con interruptores S323 y S231 Abiertos para verificación de lazo de corriente vía inspección primaria. Adicionalmente se realizará Mantenimiento preventivo básico a anillos rozantes.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		05-12-22 08:30
202209589	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principales y aisladores.	Sin Riesgo lavado de aisladores.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-22 08:15
202208054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	328	HP ITATA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita salir fuera de servicio unidades de Central Itata para actuar transformador de poder por trabajos detallados en 10-202208051.	Riesgo bajo ya que solo se necesita desconectar.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-12-22 08:00
202208855	Central Generadora	Aprobado	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	chequeo de los puntos de Red de los repartidores pertenecientes al sistema de radiocomunicaciones	nivel bajo	chequeo de los puntos de Red de los repartidores pertenecientes al sistema de radiocomunicaciones	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-22 08:00
202207447	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	219	HE CIPRESES	252	HE CIPRESES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Eliminar fuga de aceite en inyector de freno lado A y B, eliminar fugas de aceite en bandeja lado A y B. Además se requiere eliminar fuga de aceite en filtros gemelos circuito de aceite Regulador de Velocidad.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		05-12-22 08:00
202208912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ABEL FOUCA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	PE SARCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matucillo - Sarco. Condiciones requeridas: Parque Edico Sarco fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con intefectores desenergizados.	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Matucillo - Sarco. Condiciones requeridas: Parque Edico Sarco fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DND (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41

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 Genera: 104

Total registros Central Generadora: 31

2022106432	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	284	PPV LALACAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	55	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Por el proyecto de implementación del EDAG Pajonzo - Diego de Almagro, los trabajos corresponden a Pruebas simuladas en unidades EDAG. No se consideran desconexiones.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Por el proyecto de implementación del EDAG Pajonzo - Diego de Almagro, los trabajos corresponden a Pruebas simuladas en unidades EDAG. No se consideran desconexiones.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 08:00	
2022106433	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	332	PPV PAMPA SOLAR NORTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	69	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Por el proyecto de implementación del EDAG Pajonzo - Diego de Almagro, los trabajos corresponden a Pruebas simuladas en unidades EDAG. No se consideran desconexiones.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Por el proyecto de implementación del EDAG Pajonzo - Diego de Almagro, los trabajos corresponden a Pruebas simuladas en unidades EDAG. No se consideran desconexiones.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 08:00	
2022104736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	289	PE TALINAY PONIENTE	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo anual de transformador de poder.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo anual de transformador de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	05-12-22 08:00	
2022104678	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKQUE TALINAY ORIENTE S.A.	244	Desconexión	Origen Interno	Programada	238	PE TALINAY ORIENTE	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas pararrayes pallas 15 Transformador de poder N°1.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento preventivo y pruebas eléctricas pararrayes pallas 15 Transformador de poder N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	05-12-22 08:00	
2022104661	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDÚCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transmisión) Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabaña C2 y Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cabaña C2. A solicitud de Transaltec SODIN N° 4832. Realización de cálculos y evaluaciones con máquinas de sondaje, dentro de la Franja de servidumbre, sin afectar a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA	Sin afectación a instalaciones existentes	No reconectar 526G1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 08:00	
2022103266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	284	PPV LALACAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo sistema SCADA de la planta	Riesgo bajo. La intervención es en equipos de comunicaciones	Posible intermitencia en la comunicación SDR	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 08:00	
2022107334	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDÚCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transmisión) Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cabaña C2. A solicitud de Transaltec SODIN N° 4830. REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCULO N° 1 Y 2 EN ESTE, 244 Y 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE, 244 a 258. (No considera cruces ni escalafón). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No reconectar 526G1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 08:00	
202205739	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principales	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 07:50	
202205881	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES 1988 1987	TER MEJILLONES CTMS-TV TER MEJILLONES CTMS-TG		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTMS-TV y CTMS-TG	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 07:38	
202205877	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES 1985 1986	TER MEJILLONES CTM1 TER MEJILLONES CTM2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-22 07:30	
2022109202	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	347	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar reparación por tubo roto de cables.	Actividad con bajo riesgo, los reparaciones se realizan con la unidad fuera de servicio.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	05-12-22 07:07	
2022107438	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1694	PPV RIO ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	149.96	Mantenimiento programado de transformadores asociados a inversores, lo cual implica reducción de la generación en 8 MW aproximados sobre el mismo.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	Trabajos durarán hasta 11:12.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	05-12-22 07:00	
2022106389	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	544	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	38	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (puede basar, Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	05-12-22 01:00	
2022107028	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	180	Durante los trabajos se realizará conexiones y desconexiones de inversores así como bajadas y subidas de Potencia Activa y Reactiva, con una inyección máxima de 185.25 MWh durante el periodo de pruebas. Potencia 185.25 MW peak. Energización de TODAS las celdas de centros de Transformación. Pruebas de SCADA y PLC de Parque. Término de Pruebas INTERNAS de control BSC y Puesta en servicio de BSC.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Está controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Durante los trabajos se realizará conexiones y desconexiones de inversores con una inyección máxima de 180 MWh durante el periodo de pruebas. Energización de TODAS las celdas de centros de Transformación. Se requiere Parque sin limitación por parte del coordinador mientras duren estas pruebas por ajustes de funcionalidades de PLC y SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	05-12-22 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ISO1	Central	ISO2	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Estatus	Fecha Inicio
202204895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	716	TER EMELDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales para la verificación de SSCC (CTPg-CTPF). Se realizaron ensayos con tests de subida, bajada y ajuste en distintos rangos de generación, los que variarán principalmente entre mínimo técnico y plena carga.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		RDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)	05-12-22 08:00	
202203393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	252	TER CMPC LAJA	1470 1471	TER CMPC LAJA U1 TER CMPC LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Parada General de la Fábrica Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informó cambio de fecha según carta BF 100-2022.	No tiene consumo afectado	ninguno		MM (Mantenimiento Mayor)	05-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																							
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																							
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: 304																							
Total registros Línea: 139																							
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022107985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cierre de puentes de anclaje en instalación energizada en Simple Circuito y Doble, Cierre de puentes eléctricos en E353 llegada	Actividades: Cierre de puentes de anclaje en instalación energizada en Simple Circuito y Doble, Cierre de puentes eléctricos en E353 llegada Restricciones: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Indisponible instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Subestación Frontera, Tierras de bloqueo Zonal E352 y E353 (calida), Instalar tierras de bloqueo zonal en tramos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-22 00:05	
2022107842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	1.- Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TPOF-1 2.- Levantamiento de ductos y caletas para trazo de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR,Nota: queda en servicio la TLP TPOF-01R	Actividades: Intervención enlaces de teleprotecciones, 1.- Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TPOF, 1.- 2.- Levantamiento de ductos y caletas para trazo de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR,Nota: queda en servicio la TLP TPOF-01R	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 14:00	
2022107567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANQUILLOTA	81	Intervención	Origen Externo	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Solicitud de Tranquilotta para mantenimiento de teleprotecciones vía FO.	Línea de 220 KV San Luis-Quillota circ. 1 ó 2 durante la fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 13:00	
2022109327	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reparacion de cable fibra óptica cortado	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	Se requiere realizar reparación de cable de fibra óptica para poder normalizar las comunicaciones y así tambien poder evitar una posible perturbación o falla de la instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 12:50
2022109325	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	959	CHILLAN - MONTERRICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERRICO 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre		Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión al S2B1 S/E Chillán por poda y roce de emergencia dentro de faja de servidumbre entre estructura 4 y 7.	Riesgo bajo, controlado por procedimientos internos de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 12:30	
2022109290	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	55	VENTANAS - GNL QUINTERO 110KV	213	VENTANAS - GNL QUINTERO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Examinar en detalle el cable y recurrir con arena y material estabilizador, 3 socavones en el borde costero sobre el trazado del cable subterráneo	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En caso de operación automática, no reconectar interruptor S2H6 de SE Ventanas	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 11:30
2022109232	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	783 786 1611 787 944 1612 948	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 SECCION 1 DE 2 66KV C1 SECCION 2 DE 2 66KV C1 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realiza lavado de aislación en tramo E 246 a 247 de la LT 66 KV San Antonio-Tap Algarrobo cto 1 y 2 , por alta contaminación, esto se debe a que empresa inmobiliaria se encuentra realizando trabajos de movimiento de tierra sin haber informado a chilquinta. Sin afectacion de clientes.	Riesgo bajo y programado.	Precaucion sin clientes afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 10:22
2022109229	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1080	EL COBRE - ESPERANZA 220KV	2003 2004	EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación curso forzoso por alta contaminación	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo segun.	Se requiere realizar lavado de aislación curso forzoso entre estructuras N°203-250 por presentar alta contaminación en esa zona verificado por cliente en terreno y así evitar una posible perturbación o falla de la instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 10:15
2022107276	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCION - MAHNS 66KV	443	PENCO - TOME 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre		Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de roca y tala de arboles en la linea LT Penco-Tome.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S2B2 de S/E Penco mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																					
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																					
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: 304																					
Total registros Línea: 139																					
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022107420	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Frontal según SODI 2328, "Se requiere No reconectar Línea 220 KV María Dolores - Celulosa Laja por trabajos de red MT bajo cruce de LAT mencionada (torres 132 y 133)". Se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S/E Charua 524R2; S/E Celulosa Laja 521L1; S/E 52171; S/E Planta Santa Fe 5212; S/E PRV 521L3.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias.	A solicitud de Frontal según SODI 2328, "Se requiere No reconectar Línea 220 KV María Dolores - Celulosa Laja por trabajos de red MT bajo cruce de LAT mencionada (torres 132 y 133)". Se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S/E Charua 524R2; S/E Celulosa Laja 521L1; S/E 52171; S/E Planta Santa Fe 5212; S/E PRV 521L3.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 10:00	
2022107858	Línea	Ejecución Exitosa	STS	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1422	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	3270 3271	PURRANQUE - ESTRUCTURA N°919 66KV C1 ESTRUCTURA N°919 - FRUTILLAR 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de línea 66 kV Purranque - Frutillar C1 por faenas de Reemplazo de amarra cortada E-275-AT-10342.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas sin pérdida de suministro (PT 2022-06657 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 09:00	
2022107364	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Ovalle: Integrar caja extensión de potenciales de la Barra 66 kV, 1- Integración de caja de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 kV, - 2) Nota: Requerimiento a solicitud de Proyecto REPRO.	Actividades: Intervenciones en potenciales de barra en 55/EE, S/E Ovalle: Integrar caja extensión de potenciales de la Barra 66 kV, 1- Integración de caja de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 kV, - 2) Nota: Requerimiento a solicitud de Proyecto REPRO. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV Ovalle o L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 09:00		
2022107365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Ovalle: Integrar caja extensión de potenciales de la Barra 66 kV, 1- Integración de caja de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 kV, - 2) Nota: Requerimiento a solicitud de Proyecto REPRO.	Actividades: Intervenciones en potenciales de barra en 55/EE, S/E Ovalle: Integrar caja extensión de potenciales de la Barra 66 kV, 1- Integración de caja de extensión de Potenciales a caja de agrupamiento existente de Potenciales de Barra 66 kV, - 2) Nota: Requerimiento a solicitud de Proyecto REPRO. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV Ovalle o L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 09:00		
2022107436	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	260	ALONSO DE RIBERA - PENCOS 66KV	455 456 457	ALONSO DE RIBERA - ESTRUCTURA D1 66KV C1 ESTRUCTURA D1 - ESTRUCTURA D2 66KV C1 ESTRUCTURA D2 - PENCOS 66KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal capacitado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5283 de S/E Alonso de Ribera y 5282 de S/E Pencos.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 09:00	
2022107355	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELABRA	164	Desconexión	Origen Interno	Programada	860	CARDONES - TRAVESEA 110KV	1669	CARDONES - TRAVESEA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC: DOBLE VINCULACION TRANSFORMADOR 220/110 kV SE CARDONES.	Trabajo con bajo riesgo, se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.		No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 09:00	
2022107690	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHARCAS - PARRAL 66KV	427 4280 4231 428 1207 1208 1209 4251 4252 1073	TAP INQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF INQUEN - EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF INQUEN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [EN_REVISION] COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Parral o 5281 de SE Montemrio, por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Montemrio-Parral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 08:55		
2022107688	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre		Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Cauquenes por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 08:51	
2022106482	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		Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno	05-12-22 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°35 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°35 – EST. N°36 220KV C2 EST. N°36 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Miraje, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 5225, 5226, 5228, 5219 con bloqueo a la reconexión. Terceros, SE Erlang, 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022100435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1087	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019 2020	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUJAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52112 S/E Encuentro; No reconectar 52113 S/E Encuentro; No reconectar 5211 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5211 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52112 S/E Encuentro; No reconectar 52113 S/E Encuentro; No reconectar 5211 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 S/E Cerro Dominador; No reconectar 5211 S/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022107578	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS- ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 90, 103, 111, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos.	Se requiere bloqueo de reconexión del S203 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022107692	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por Don Goyo - El Arroyan según SODI 4865. Desconexión por mantenimiento preventivo a equipos de Palo 13 en S/E Don Goyo.	Bajo	Actividades: Solicitado por Don Goyo - El Arroyan según SODI 4865. Desconexión de sistema 3 puntas, línea 220 KV, Don Goyo - Tap OFF Talinay - La Cebada Cto. 2 Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022106403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por ENEL Talinay según Sodi N°1140, 1141, 1142_2022. Se realizará limpieza manual de aisladores poliméricos debido a contaminación por humedad de la zona. En SE Tap Talinay Sodi N° 4981 a 4983 La Cebada Sodi N° 4984 a 4986 Don Goyo.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENEL Talinay por: Desconexión de sistema 3 puntas, línea 220 KV, La Cebada - Tap OFF Talinay - Don Goyo Cto. 2. Se realizará limpieza manual de aisladores poliméricos debido a contaminación por humedad de la zona. En SE Tap Talinay Sodi N° 4981 a 4983 La Cebada Sodi N° 4984 a 4986 Don Goyo.	No hay instalación con riesgo línea 220 KV, Don Goyo - Tap OFF Talinay - La Cebada Cto. 2 Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00
2022105143	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazado de crucetas; previo a instalación Energizada (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS ANCLAJES Y AISLACIÓN CIRCUITO N°2 EN ESTR. 316.	Bajo	Actividades: Reemplazado de crucetas; previo a instalación Energizada (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS ANCLAJES Y AISLACIÓN CIRCUITO N°2 EN ESTR. 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Ovalito, 5261 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220KV La Cebada -Don	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022107913	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV C1 EST. 3-66KV C2 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C3 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PEUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Anexo de obras civiles modificaciones de LTTT concesión carretera de la fauna comuna de San Pedro.	Medio trabajos en proximidades de LTx.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 5283 de SE Las Arañas. Trabajos asociados a MUP-3471 SODI-118-2022	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																							
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																							
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: 304																							
Total registros Línea: 139																							
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación		ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107448	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387		RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAGUITO 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre		Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, farna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022105372	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358		OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Bloques 52H1 en SE/EE Ovalle y precaución 52H2 en S/E Puntaqui.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.- Bloques 52H3 S/E Ilapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo farna planificadas y controladas en terreno.	Bloques 52H1 en SE/EE Ovalle y precaución 52H2 en S/E Puntaqui.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.- Bloques 52H3 S/E Ilapel	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022104407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cables-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cables-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Farna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cables-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022104408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cables-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cables-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Farna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cables-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022105081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048		ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55- 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°98 220KV C1 EST. N°98 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Miraje, C1 y C2. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 5215, 5216, 5218, 5219 con bloqueo a la reconexión. Terceros, SE Enlace_3211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 a L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de farna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022101574	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140		ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	1312 1313 1315 1316 1633	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charraa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de farna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022106871	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879		COPAYAPU - CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUCTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022101546	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153		CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea220 KV Charraa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de farna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022104321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022104320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107890	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] QUELENTARO - EST. 108-EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109-EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles		Excavaciones y montaje de postes avance de obra en cercanía de LT 110 kV Quelentaro Las Arañas, asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo automático del S2H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SDOI-588-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107853	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre		Se realizara poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Reconexión de interruptor S28H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022101174	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TEN (SOOI 108_2022) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Apartar Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022101184	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TEN (SOOI 134_2022) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2103, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fauna No hay.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2103, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107565	Línea	Aprobado	TRANQUILLOTA	81	Intervención	Origen Externo	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Solicitud de Tranquilotta para mantenimiento teleprotecciones via MMOG.	Línea de 220 kV San Luis-Quillota circ. 1 ó 2 durante la fauna	Condiciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del jefe de Fauna: S/E San Luis: Se da de mant. TPMO-32/L1R y TPMO-32/L2R Desconectado. S/E Quillota: Se da de mant. TPMO-32/L1R y TPMO-32/L2R Desconectado. - Instalación con riesgo: Línea de 220 kV San Luis-Quillota circ. 1 ó 2. Durante los trabajos en servicio teleprotecciones via FO	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107532	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA- NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	3670	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1	Lavado de Aislación		LAVADO DE AISLACION ENERGIZADO	RIESGO BAJO SEGUN MATRIZ.	CONDICIONES REQUERIDAS: - SE CALAMA NO RECONECTAR S213 SE NVALCHUQUICAMATA NO RECONECTAR S217 - S218 - ENCARGADO DE MANIOBRA OPERADOR DE TURNO.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107475	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N° 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH.18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de lavado de aislación de Líneas 2x220 kV Tocopilla - Kimal y Líneas 2x220 kV Nwa Chuquicamata - Kimal, tramos de línea correspondiente a propietario SATF del grupo SAESA	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S216A y S217A - a solicitud de Saesa	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107474	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1563	NUEVA CHUQUICAMATA - KIMAL 220KV	3298 3390 3391 3375 3299 3393 3394 3774	EST.CH.1A - EST.229 220KV C2 EST.229 - EST.255 220KV C2 EST.255 - EST.323 220KV C2 EST.323 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 EST.CH.1B - EST.229 220KV C1 EST.229 - EST.255 220KV C1 EST.255 - EST.323 220KV C1 EST.323 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de lavado de aislación de Líneas 2x220 kV Tocopilla - Kimal y Líneas 2x220 kV Nwa Chuquicamata - Kimal, tramos de línea correspondiente a propietario SATF del grupo SAESA.	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar interruptores S212, S213, S215 y S216 a solicitud de Saesa	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107446	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre		Se realizara trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66kV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S24 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107427	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1135	COBOS - ANDES 345KV	2126	COBOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección Visual Pedestre con apoyo de Drone. LT Andes-Salta Torre N° 01 a 342	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Sin condiciones particulares.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022107417	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochran: No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107409	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener:Señalizar y Reconocer: S/S 5211 y 5212; S/E Cruceiro Señalizar y Reconocer: S/S 5212 y 5213; S/E La Cruz:Señalizar y NR 5211 - 5212; 5211- 5213; S/E Barriles Señalizar y NR 5211, 5212, 52N-TL.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022107200	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line post, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022107173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022106989	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Frontera- LAGUNAS, C2, Lavado de aislación mensual; en instalación energizada (Simple Circuito). Estructurales): E424-E440, Total: 68 CAD	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera- LAGUNAS, C2, Lavado de aislación mensual; en instalación energizada (Simple Circuito). Estructurales): E424-E440, Total: 68 CAD. Restricciones: Frontera, 5214, 5215 No reconectar TAP OFF Quillagua 5211 No reconectar LAGUNAS, 5211 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera- LAGUNAS, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022106910	Línea	Ejecución Exitosa	AEIA EOLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1335	MAITENCILLO - SARCO 220KV	3042	MAITENCILLO - SARCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Maitencillo - Sarco. Condiciones requeridas en S/E Maitencillo: abierto 52117, 52118, 89117-1, 89118-1, 89118-2; cerrado 89118-3T. Condiciones requeridas en S/E Sarco: abierto 5211, 8911-1, 8911-2. Cerrado 8911-2T. Abiertas y aterrizadas las celidas de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento a equipos primarios en S/E Sarco, inspección y reparación preventiva de conductor en LT 220 kV Maitencillo - Sarco. Condiciones requeridas en S/E Maitencillo: abierto 52117, 52118, 89117-1, 89118-1, 89118-2; cerrado 89118-3T. Condiciones requeridas en S/E Sarco: abierto 5211, 8911-1, 8911-2. Cerrado 8911-2T. Abiertas y aterrizadas las celidas de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022106854	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022106826	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec mediante SODI N° 1631/2022, orden de prelación no reconectar interruptores 52A1, 52A2 y 52A3 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles en varios vientos línea 154 kV Saual - Rancagua.	Corta y/o poda de árboles en varios vientos	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022106381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructura, desde la 102A a la 108 (Tramo Línea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Bloques del Jefe de Fauna: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Maitencillo-Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41

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: 304

Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106372	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3282 2995 3143	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 234N - EST. 628 220 KV C2 EST. 628 - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea (trabajos a nivel de piso).	Bajo	Actividades: Rocce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores de la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2 y de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2 o de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022106371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea (trabajos a nivel de piso).	Bajo	Actividades: Rocce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores de la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2 y de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2 o de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022106370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2994 3142 3283	EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea (trabajos a nivel de piso).	Bajo	Actividades: Rocce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores de la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2 y de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2 o de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022106369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea (trabajos a nivel de piso).	Bajo	Actividades: Rocce de especies arbustivas en faja de seguridad bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores de la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2 y de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2 o de la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022106313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 102A a la 108 (Tramo Línea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1 durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. —	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022106295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 102A a la 108 (Tramo Línea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo Línea Matencillo-Las Compañías 110KV C1 durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. —	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106265	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo			LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 Bajo y 444 a 457.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 y 444 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 5233 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Cardones, 52334 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 524 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación San Andrés, 525 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subest						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41

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: 304

Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-12-22 08:00		
2022106208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-12-22 08:00		
2022106189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Quintero.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV San Luis- Quintero circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV San Luis- Quintero circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-12-22 08:00		
2022106187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-12-22 08:00		
2022106186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-81A 220KV C1 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	05-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																							
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																							
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: 304																							
Total registros Línea: 139																							
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022106183	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de pletinas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pletinas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022106107	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1515	NUEVA PANQUEHUE - TOTORAILLO 110KV	3533 175 177 178	EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito al momento de realizar el lavado.	Frente a una operación automática, el operador se contactará con el CEN para normalización de instalación. No se ponen en riesgo ambos circuitos a la vez. Circuito 110 KV N°1 Aconcagua - Nueva Panquehue comparte torres con Circuito 110 KV Aconcagua Totoraillo y Circuito 110 KV Totoraillo - Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022106099	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	942	TOTORAILLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 173	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1 TAP LOS MAQUIZ - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito al momento de realizar el lavado.	Frente a una operación automática, el operador se contactará con el CEN para normalización de instalación. No se ponen en riesgo ambos circuitos a la vez. Circuito 110 KV N°1 Aconcagua - Nueva Panquehue comparte torres con Circuito 110 KV Aconcagua Totoraillo y Circuito 110 KV Totoraillo - Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022106097	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1516	NUEVA PANQUEHUE - ACONCAGUA 110KV	80 3536 3535 76 78	TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIZ 110KV C1 EST 199 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 EST 199A - EST 199 110KV C1 TAP LOS MAQUIZ - ACONCAGUA 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada donde al chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito al momento de realizar el lavado.	Frente a una operación automática, el operador se contactará con el CEN para normalización de instalación. No se ponen en riesgo ambos circuitos a la vez. Circuito 110 KV N°1 Aconcagua - Nueva Panquehue comparte torres con Circuito 110 KV Aconcagua Totoraillo y Circuito 110 KV Totoraillo - Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022106024	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores 5219 - 5210. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5213 - 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022105991	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores 5215 - 5216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5211 - 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022105727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS/CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 271a y 279 - 281 a 285 - 20 Tramo E280-E285. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1_D) Tramo E286-E302. Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. J) Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C, D) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00	
2022105712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00	
2022105711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00	
2022105681	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Kapatut: Lavado de aislación a Equipos Primarios paños 117, 118, 119 y 120.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatut, 52117, 52118, 52119, 52120 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5217, 5218, 52110, 52111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00	
2022105680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Kapatut: Lavado de aislación a Equipos Primarios paños 117, 118, 119 y 120.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatut, 52117, 52118, 52119, 52120 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5217, 5218, 52110, 52111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105514	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	429	TERRA AMARILLA - ATACAMA KOZAN 110KV	1165	TERRA AMARILLA - ATACAMA KOZAN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Según SODI 06/2022 de S/E Copayapu, se desconecta LT 110 KV Tierra Amarilla - Kozan	Trabajos de terceros, fuera de las instalaciones de CGET de S/E Tierra Amarilla I	Se solicita bloquear reconexión automática del 52H3 de S/E Copayapu. Abrir el 52H3 y 89H3-1 de S/E Tierra Amarilla I	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022106347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAICANALES 110KV C1 TAP PAICANALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la UDA a la 308 (Tramo Línea Romeral Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riegos: Tramo Línea Matencillo Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022105189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Kimal - María Elena, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Ma. Elena, 5214 - 5215, 5212 - 5217 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52114, 52115, 521J8, 5219 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220KV Kimal-Maria Elena, L2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022105181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Collahuasi, construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (cruce bajo LAT Geogiffo Lagos 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión. Subestación Geogiffo, 5212, 5213, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Geogiffo-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiffo-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022105180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Collahuasi, construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (cruce bajo LAT Geogiffo Lagos 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión. Subestación Geogiffo, 5212, 5213, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Geogiffo-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiffo-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022105144	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazado de cruetas; próximo a instalación Energizada (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS ANCLAJES Y AISLACIÓN CIRCUITO N°2 EN ESTR. 316.	Bajo	Actividades: Reemplazado de cruetas; próximo a instalación Energizada (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS ANCLAJES Y AISLACIÓN CIRCUITO N°2 EN ESTR. 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022105130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Kimal - Crucero C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Kimal, 5211, 5212, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Crucero, 52115, 52116 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Kimal - Crucero C1 o L 220KV Kimal - Crucero C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105129	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3209	CRUCERO - EST. T1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Kimal - Crucero C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Kimal, 5215; 5212; 5214; 5215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Crucero, 5215; 5216 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 220KV Kimal - Crucero C1 o L 220KV Kimal - Crucero C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00
2022105121	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1282	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	3212	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Encuentro-Kimal C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Encuentro, 5212; 5213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 5212; 5213; 5215; 5216 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 220KV Encuentro-Kimal C1 o L 220KV Encuentro-Kimal C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00
2022105120	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1282	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	3211	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Encuentro-Kimal C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Restricciones: Subestación Encuentro, 5212; 5213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 5212; 5213; 5215; 5216 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 220KV Encuentro-Kimal C1 o L 220KV Encuentro-Kimal C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00
2022105096	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00
2022105095	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00
2022105188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Kimal - Maria Elena, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52K - 5215; 5212 - 5217 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 521K4; 52115; 521K8; 5219 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220KV Kimal-Maria Elena, L2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41

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: 304

Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario/Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022104458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinaldo con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104457	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinaldo con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoo-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 VV Ancoo-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104428	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 VV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 VV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 VV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104427	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 VV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 VV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 VV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 VV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de ditzanco con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 VV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 VV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022104387	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vados próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral ,C.L.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vados próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral ,C.L.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vados próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral ,C.L.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Sauzal-Rancagua, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Sauzal-Rancagua, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	226	TILCOCO - INDAC 154KV	1291	TILCOCO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tilcoco-Rengo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Tilcoco-Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	
2022104089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA -- TAP PARQUE EOLICO EL MATITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MATITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra aves. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charra-laia, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022103883	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 kV Punta Colorada - Parque edico San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: interruptor 5211 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Punta Colorada: interruptor 52113 y 5214 cuentan con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022103817	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1 CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y pode franja servidumbre		Sin Limitaciones	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre: interruptor 52182 5/E Charrúa; interruptor 5217 5/E Celulosa Laja; interruptor 5217 5/E y 5212 5/E Celulosa Santa Fe; interruptor 5213 y 5214 5/E PRV; interruptor 5212 5/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022103684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Realización de calicatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Fervoral Construcción Chile SA,	Bajo	Actividades: Inspección visual y excavación superficial de terreno., Realización de calicatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Fervoral Construcción Chile SA	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022103683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Realización de calicatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Fervoral Construcción Chile SA,	Bajo	Actividades: Inspección visual y excavación superficial de terreno., Realización de calicatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Fervoral Construcción Chile SA	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022103450	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 reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Bocamina Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00
2022103449	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIRRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRRENCO 154KV C1 TAP QUIRRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Bocamina Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022103448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	717	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	1440	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022103447	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022102920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de STN, según SODI 2268, Lavado de aislación en patios en SSEE San Andres, agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada	Bajo	Actividades: A solicitud de STN, según SODI 2268, Lavado de aislación en patios en SSEE San Andres, agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada Restricciones: L 220 kV Carrera Pinto-San Andres C1 No Reconectar 52110 No Reconectar 52111 Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Carrera Pinto-San Andres C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022102904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Cardones: a solicitud de STN, según SODI 2267, por lavado de aislación patios en SE San Andrés, agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada	Bajo	Actividad: S/E Cardones: a solicitud de STN, según SODI 2267, por lavado de aislación patios en SE San Andrés, agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada Restricciones: L 220 kV Cardones - San Andrés, C1 S/E Cardones Interruptor 5213 No Reconectar. S/E Cardones Interruptor 5213/4 No Reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Cardones - San Andres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022102938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PUEBLO SECO - CHILLAN 154KV (EN_REVISION)	4376 4374 4375	EST. 195 - CHILLAN 154KV C1 (EN_REVISION) EST. 607H - EST. 136 154KV C1 (EN_REVISION) EST. 526 - EST. 195 154KV C1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Pueblo Seco-Chillán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022101637	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Roca, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre	Bajo	Se coordinará con Transmisora Melipuco la no reconexión del interruptor 5261 de SE Melipuco. SE Caren Bajo interruptor 52.10 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022101581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charraa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022101204	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 134_2022) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: I 500KV Los Changos Kimal , C1. Temporalidad de los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo Bajo. No hay.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe buena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022101194	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 134_2022) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: I 500KV Los Changos Kimal , C2. Temporalidad de los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo Bajo. No hay.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe buena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022100434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1330	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	3036	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S2112 S/E Encuentro; No reconectar S2113 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe buena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022098225	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 KV Santa Marta-Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra a 231 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra a 231 KV de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022083071	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA - LA POLVORA 110KV	3897	PLAYA ANCHA - EST. E1 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 KV La Polvora - Playa Ancha cto N°2, considera orden de precaución para el cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra a 231 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra a 231 KV de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 08:00	
2022106806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1274	CHARRUA - PANGUE 220KV	1317 1391 1392 1634	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Forestal Mónico para realizar cosecha forestal en Fundo San Sebastián y Santa Olga. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1 y línea 220 KV Antuco-Pangué-Charrúa, C3. Temporalidad del riesgo: durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de buena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:30	
2022107624	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama S213 y S210, S/E O'Higgins S218 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:30	
2022106820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	140	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	1312 1313 1315 1316 1633	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Forestal Mónico para realizar cosecha forestal en Fundo San Sebastián y Santa Olga. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1 y línea 220 KV Antuco-Pangué-Charrúa, C3. Temporalidad del riesgo: durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de buena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:30	
2022107625	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins S211 y S214, S/E Coloso S211 y S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41
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: 304
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106070	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Mesanina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SDO N°194/2022, se requiere la desconexión de la línea 120 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que al desconectar la línea 120 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra a 23 kV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La barra	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:00
2022102571	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1563	NUEVA CHUQUICAMATA - KIMAL 220KV	3056 3059	KIMAL - EST.CH.1A 220KV C2 KIMAL - EST.CH.1B 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 2x 220 KV Nva Chuquicamata - Kimal, por trabajos de lavado de aislamiento de tramo de LAT de empresa SATT.	Riesgo controlado. Se realizará el lavado de aislamiento de líneas energizadas.	Trabajos a ejecutar en jornada diurna entre las 07:00 a 17:00 horas, dentro del período indicado en SO, con aviso de suspensión diaria. Condiciones requeridas serán coordinadas con Empresa ENGIE en extremo de SE Nva. Chuquicamata y manobras propias de SATT en SE Kimal. (PT N° 69446 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:00
2022102565	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3078 3073	EST. CH.1B - KIMAL 220KV C2 (6A) EST. CH.1A - KIMAL 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 2x220 kV Tocopilla - Kimal, por trabajos de lavado de aislamiento de tramo de LAT de empresa SATT.	Riesgo controlado. Se realizará el lavado de aislamiento de líneas energizadas.	Trabajos a ejecutar en jornada diurna entre las 07:00 a 17:00 horas, dentro del período indicado en SO, con aviso de suspensión diaria. Condiciones requeridas serán coordinadas con Empresa ENGIE en extremo de SE Tocopilla y manobras propias de SATT en SE Kimal. (PT N° 69446 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 07:00
2022109163	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Normalización de conductor cortado (Curso Forzoso) Nota: Los consumos de S/E Maule quedarán regulados de S/E Santa Isabel de CGE.-	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 98-99 (Fase Derecha) Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahue- Maule, C1.- Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos, por no retro de tierras provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Iefe de Fama: Línea 154 kV Itahue - Maule, Estructuras 98 y 100 Instalación bloques provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-22 02:00
2022103085	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1018	CONDORES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar línea 110 kV Cóndores Palafitos, para realizar apertura de puentes en estructura N°24 LAT Cóndores Pacífico, para normalizar Línea provisoria Pozo Almonte Cóndores, debido a la desconexión de la barra 220 kV y transformador por trabajos de ampliación del Pafu JT1 en S/E Cóndores	NO HAY MAYORES RIESGOS CONSIDERADOS PARA ESTA ACTIVIDAD	PT 6800X registro interno Transmel. Trabajos relacionados con solicitud 2022103084	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-22 16:00
2022103084	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1017	CONDORES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°39 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27 - EST. N°39 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de línea para realizar apertura de puentes en estructura N°24 LAT cóndores Pacífico, para normalizar Línea provisoria Pozo Almonte Cóndores, debido a la desconexión de la barra 220 kV y transformador por trabajos de ampliación del Pafu JT1 en S/E Cóndores	NO HAY MAYORES RIESGOS CONSIDERADOS PARA ESTA ACTIVIDAD	PT 6900X registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-22 16:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 27-12-2022 18:57:41																						
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: 304																						
Total registros Línea: 139																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105934	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1139	IQIQUÉ - POZO ALMONTE 66kV	2133	IQIQUÉ - POZO ALMONTE 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	a) Abrir enmalle de línea 66kV Iquique-Pozo cto. 2 hacia barra auxiliar de 110kV en S/E Pozo Almonte, b) Cierre chicos del palo B5 a la línea Iquique-Pozo Almonte, c) Cierre puentes en estructura N°7 de la línea Iquique-Pozo Almonte, d) Abrir de enmalle del palo H2 y Barra auxiliar de 110 kV en Pozo Almonte, e) apertura de puentes desde la estructura N°7 (Engie) a estructura N°24 (Transmille)	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: a) S/E Pozo Almonte: Puente abierto estructura N°1 Palo H2 LAT 110kV Pozo Almonte – CMCC, Desconectores B9H2-1, B9H2-2, B9H3-1, B9H3-2 Abiertos y bloqueados, Desconectores B9H2-2T, B9H3-2T Cerrados y bloqueados, b) S/E Iquique: Desconectores B9H2-1, B9H2-2, B9H2-3, Abiertos y bloqueados, Desconector B9H2-2T Cerrado y Bloqueado, c) Abierto Puertes en estructura N°24 de la línea Condores -Pacífico	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-22 16:00	
2022107107	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUÍOS 220kV [EN_REVISIÓN]	4257	EST. 165 – EST. 255 220kV C1 [En_Revisión]	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Tapado de calleña MWS Diámetro 30" y CTS 8", en Cruce de LAT LAGUNAS - Puquios 220kV entre las torres N° 123b y T 23b.	Instalación en Riesgo: Línea LAGUNAS-Puquios de 220 kV Duración del riesgo: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. Nivel de riesgo bajo.	No reconectar 5211 en SSEE Puquios y 5213 en SSEE LAGUNAS	No tiene consumo afectado	ninguno		03-12-22 08:00	
2022105108	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUÍOS 220kV [EN_REVISIÓN]	4257	EST. 165 – EST. 255 220kV C2 [En_Revisión]	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Maniobras de calicata, excavación de sanja con cambio de hombro, montaje, ensayos de gammagrafías a uniones soldadas, liberación por Ingeniería (PI), pretapada, tapado de tubería y por último recomposición del área; todo lo anterior para caños CTS, diámetro 4" en plataforma Pipeline entre Progresivas 49+900 y 50+200, correspondientes estas al área de cruce con la LAT, entre Torres 177 (PK50+077) y Torre 178 (PK 50+045)	Instalación en Riesgo: Línea LAGUNAS-Puquios de 220 kV Duración del riesgo: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. Nivel de riesgo bajo.	No reconectar 5211 en SSEE Puquios y 5213 en SSEE LAGUNAS	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-22 08:00	
2022097716	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154kV	1388	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154kV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Isla Cipress, Circuito 1 o Línea 154 kV Isla Cipress, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Isla Cipress, Circuito 1 y Línea 154 kV Isla Cipress, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-11-22 08:00		

ANEXO N° 5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2022 10:08

Finalizado

Número:

2022004361

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PITRUFQUEN

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PITRUFQUEN BT2
Nombre : S/E PITRUFQUEN BT2
Fecha Perturbacion : 05-12-2022 07:27
Fecha Normaliza : 05-12-2022 07:34
Protección : .
Interruptor : 52BT2
Consumo : 6.4
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pitrufquén

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de 52BT2 de S/E Pitrufquen, afectando los consumos de S/E Pitrufquen (Frontel).

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.4 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 23989

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-12-2022 07:27

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-12-2022 07:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-12-2022 07:34

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004361-IF 022004362 05-12-2022 SE Pitrufoquén BT2.pdf (/informe_fallas/download_file/638deae6ad651f7484527db3/IF 2022004361-IF 022004362 05-12-2022 SE Pitrufoquén BT2.pdf)	21/12/2022 10:12:52
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/638deae6ad651f7484527db3/Anexos.rar)	21/12/2022 10:14:09

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2022 10:18

Finalizado

Número:

2022004362

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PITRUFQUEN

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PITRUFQUEN BT2
Nombre : S/E PITRUFQUEN BT2
Fecha Perturbacion : 05-12-2022 07:40
Fecha Normaliza : 05-12-2022 12:00
Protección : .
Interruptor : 52BT2
Consumo : 2.6
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pitrufquén

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

- Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Desconexión forzada de 52BT2 de S/E Pitrufulquen, afectando los consumos de Frontel.
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.6 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 9841

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-12-2022 07:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-12-2022 12:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-12-2022 11:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004361-IF 022004362 05-12-2022 SE Pitrufulquén BT2.pdf (/informe_fallas/download_file/638dede4ad651f748675d960/IF 2022004361-IF 022004362 05-12-2022 SE Pitrufulquén BT2.pdf)	21/12/2022 10:22:19

Archivo	Fecha Subida
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/638dede4ad651f748675d960/Anexos.rar)	21/12/2022 10:22:26

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2022 13:27

Finalizado

Número:

2022004364

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PITRUFQUEN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 05-12-2022 07:26

Fecha Normaliza : 05-12-2022 11:40

Protección : S/E Pitrufquén (52E1, 52E2, 52E3)

Interruptor : S/E Pitrufquén (52E1, 52E2, 52E3)

Consumo : 0

Comentario : S/E Pitrufquén (52E1, 52E2, 52E3)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Freire

Gorbea

Pitrufquén

Teodoro Schmidt

Toltén

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Afecta a 24037 clientes.

-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CCT para maniobras de traspaso de carga.

-Hechos Sucridos: 07:26 Hrs CCT informa a CCD Norte operación de protección asociado a transformador N°2 SSEE Pitruquén. Se procede con maniobras traspaso de carga a SSEE Cunco, SSEE Gorbea, SSEE Imperial. 10:26 Hrs Recuperado el 99% de los clientes. 11:40 Hrs Recuperado el 100% de los clientes y se procede con maniobras de normalización traspasos de carga.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 24037

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-12-2022 07:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-12-2022 11:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-12-2022 11:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 FRONTEL_2022004364.zip (/informe_fallas/download_file/638e1804ad651f7484527dd5/FRONTEL_2022004364.zip)	14/12/2022 09:37:44

ANEXO N° 6

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	05 de diciembre de 2022
Hora	07:27

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID 442 S/E Pitrufquén

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

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Relé SEL311C S2 paño BT2 S/E Pitrufquén.

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del transformador N°2 66/23 kV de S/E Pitrufquén, por operación de la protección de distancia del paño BT2.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	OPE26	Falla en sistema de protección o control
Elemento del Sistema Eléctrico	PR15	Transformadores de Potencial
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
9114	Pitrufquén

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
9114	Pitrufquén

1.8. Reiteración.

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

No se registran fallas en los ultimos 24 meses moviles

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

No se registran fallas 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.
NA	NA	NA	NA

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: Compañía General de Electricidad S.A.

Rut: 76.411.321-7

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pitrufquén	Barra MT 23kV	07:27	11:16

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

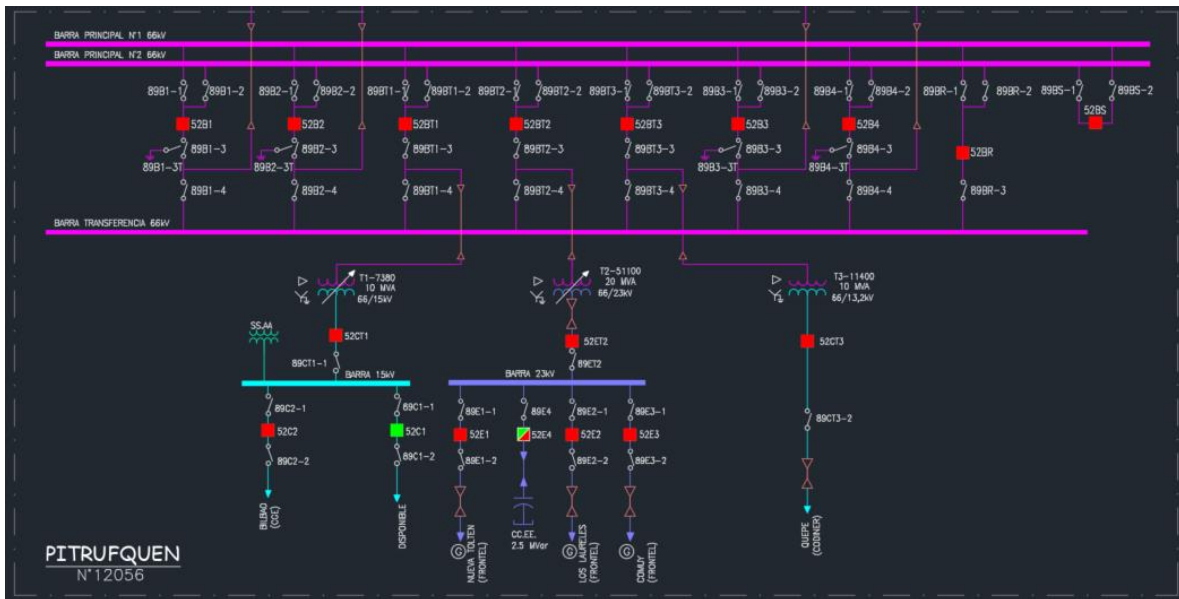


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Pucón	T2	Nueva Toltén	E1	2	07:27	11:40	Se recuperan el 100% de los consumos
	T2	Los Laureles	E2	2	07:27	11:23	Se recuperan el 100% de los consumos
	T2	Comuy	E3	7	07:27	11:24	Se recuperan el 100% de los consumos
Total				11			

ENS : 43,95 MWH.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pitrufquén	DF del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufquén.	7:27
Pitrufquén	Abierto interruptor 52ET2 Gral MT de S/E Pitrufquén.	7:31
Pitrufquén	Abierto interruptor 52E1 Cto. Nueva Tolten de S/E Pitrufquén.	7:31
Pitrufquén	Abierto interruptor 52E2 Cto. Los Laureles de S/E Pitrufquén.	7:31
Pitrufquén	Abierto interruptor 52E3 Cto. Comuy de S/E Pitrufquén.	7:31
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52BT2 Gral T2 de S/E Pitrufquén.	7:32
Pitrufquén	DF del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufquén.	7:32
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52BT2 Gral T2 de S/E Pitrufquén.	7:34
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52ET2 Gral MT de S/E Pitrufquén.	7:34
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52E1 Cto. Nueva Tolten de S/E Pitrufquén.	7:35
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52E2 Cto. Los Laureles de S/E Pitrufquén.	7:37
Pitrufquén	DF del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufquén.	7:40
Pitrufquén	Abierto interruptor 52E1 Cto. Nueva Tolten de S/E Pitrufquén.	8:05
Pitrufquén	Abierto interruptor 52E2 Cto. Los Laureles de S/E Pitrufquén.	8:13
Pitrufquén	STS informa recuperado el 99 % de los consumos.	8:26
Pitrufquén	Abierto interruptor 52ET2 Gral MT de S/E Pitrufquén.	8:47
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52BT2 Gral T2 de S/E Pitrufquén.	11:15
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52ET2 Gral MT de S/E Pitrufquén.	11:16
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52E2 Cto. Los Laureles de S/E Pitrufquén.	11:23
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52E3 Cto. Comuy de S/E Pitrufquén.	11:24
Pitrufquén	Cerrado interruptor 52E1 Cto. Nueva Tolten de S/E Pitrufquén.	11:40

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

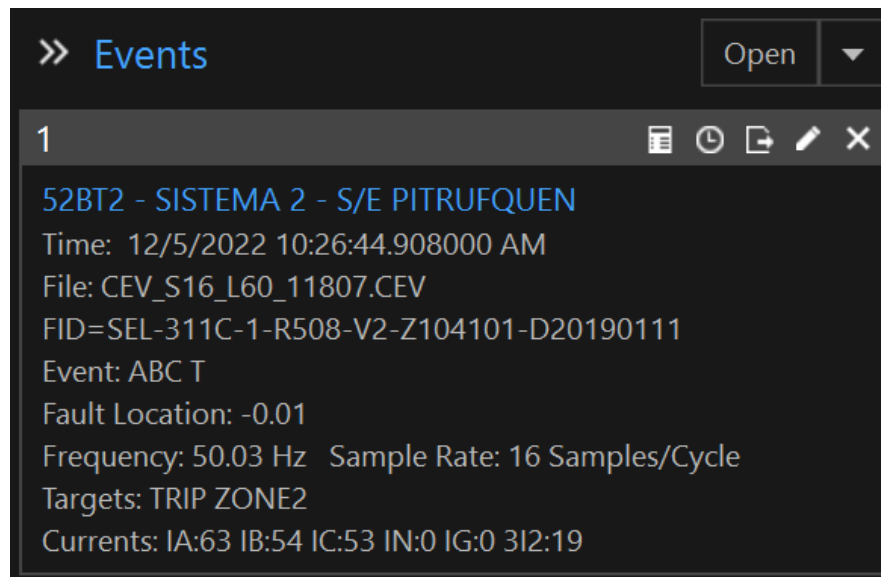
INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
10:26:44.908	Pitrufquén	Paño BT2	21	Inst.	No hay

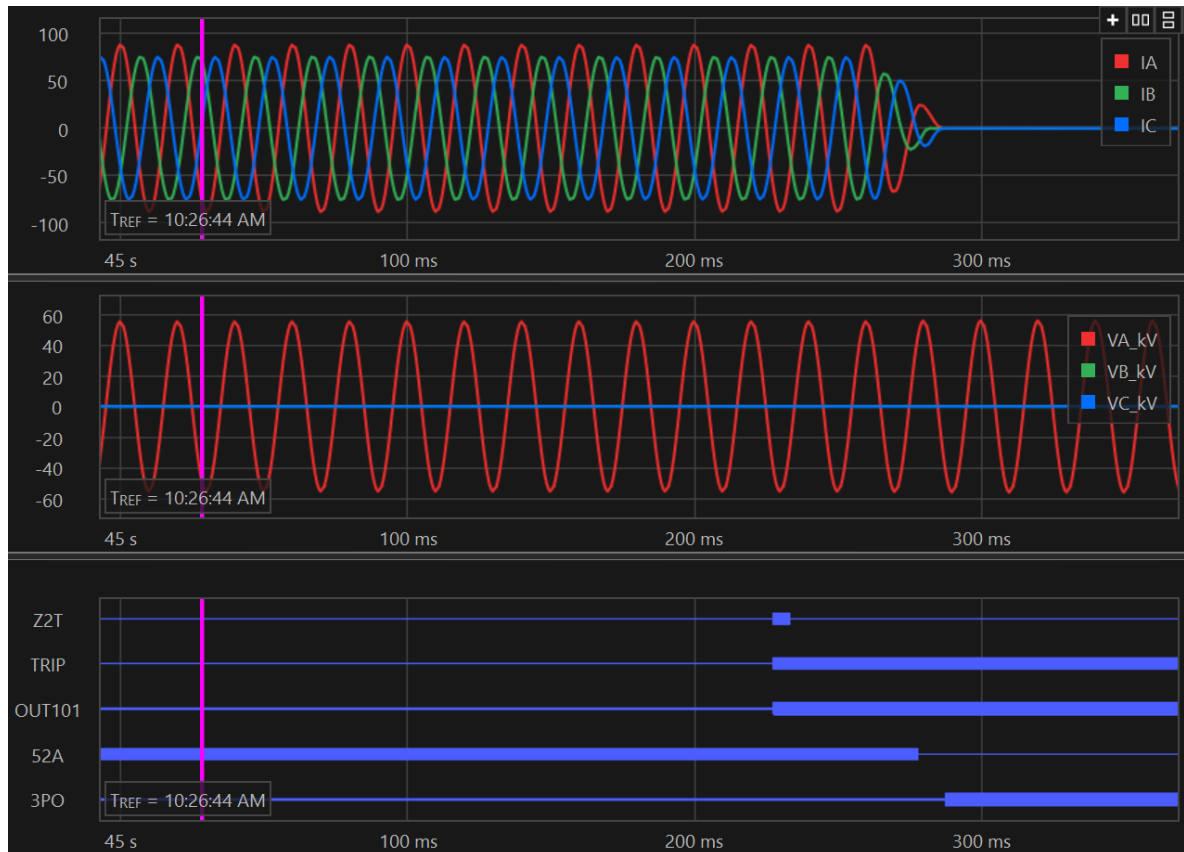
7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño BT2 de S/E Pitrufquén

Reporte de Evento N°1: 52BT2 S/E Pitrufquén, apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada falla, 52BT2 S/E Pitrufquén.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	



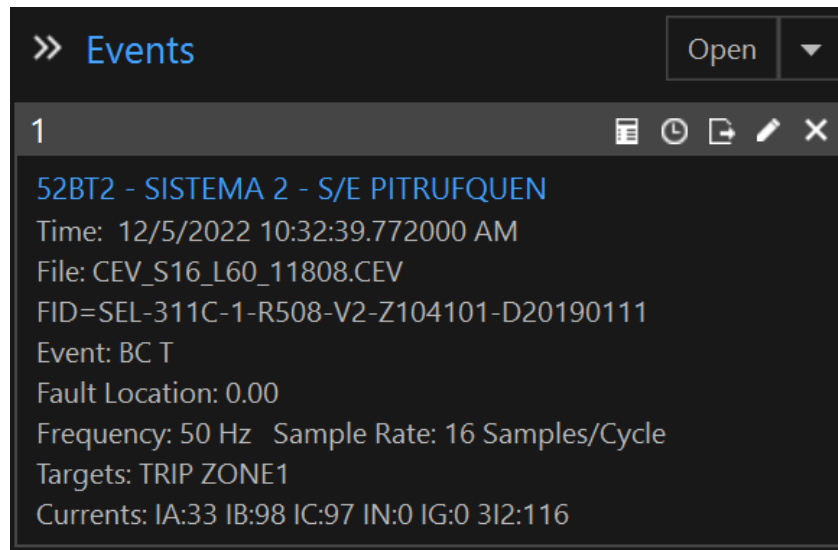
Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52BT2 S/E Pitrufrquén.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia en zona 2 (Z2T), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén, el cual confirma su apertura a través de las variables 52A=0 y 3PO=1. De la figura anterior, se observa en los canales analógicos que no hay corrientes características de una falla, sino mas bien corresponden a corrientes de carga normal, además se observan tensiones nulas en las fases B y C. Por lo anterior, la impedancia de fases calculada por el relé, pese a encontrarse en zona de operación, el cálculo no es confiable dado que el relé no medía potenciales de las fases B y C al momento del evento.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

Reporte de Evento N°2: 52BT2 S/E Pitrufquén, apertura por protecciones.



Evento N.º 2.- Protección operada falla, 52BT2 S/E Pitrufquén.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	



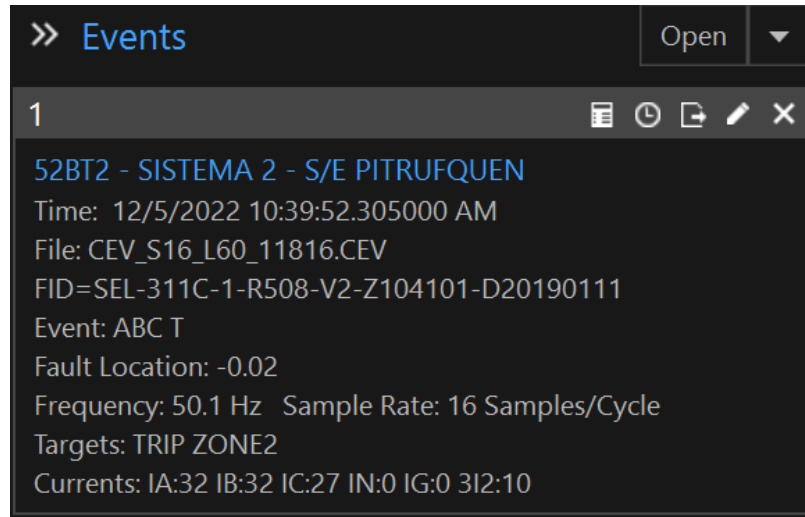
Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52BT2 S/E Pitrufquén.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia en zona 2 (Z2T), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52BT2 de S/E Pitrufquén, el cual confirma su apertura a través de las variables 52A=0 y 3PO=1. De la figura anterior, se observa en los canales analógicos que no hay corrientes características de una falla, sino mas bien corresponden a corrientes de energización en vacío (Inrush) del transformador T2, además se observan tensiones nulas en las fases B y C. Por lo anterior, la impedancia de fases calculada por el relé, pese a encontrarse en zona de operación, el cálculo no es confiable dado que el relé no medía potenciales de las fases B y C al momento del evento.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

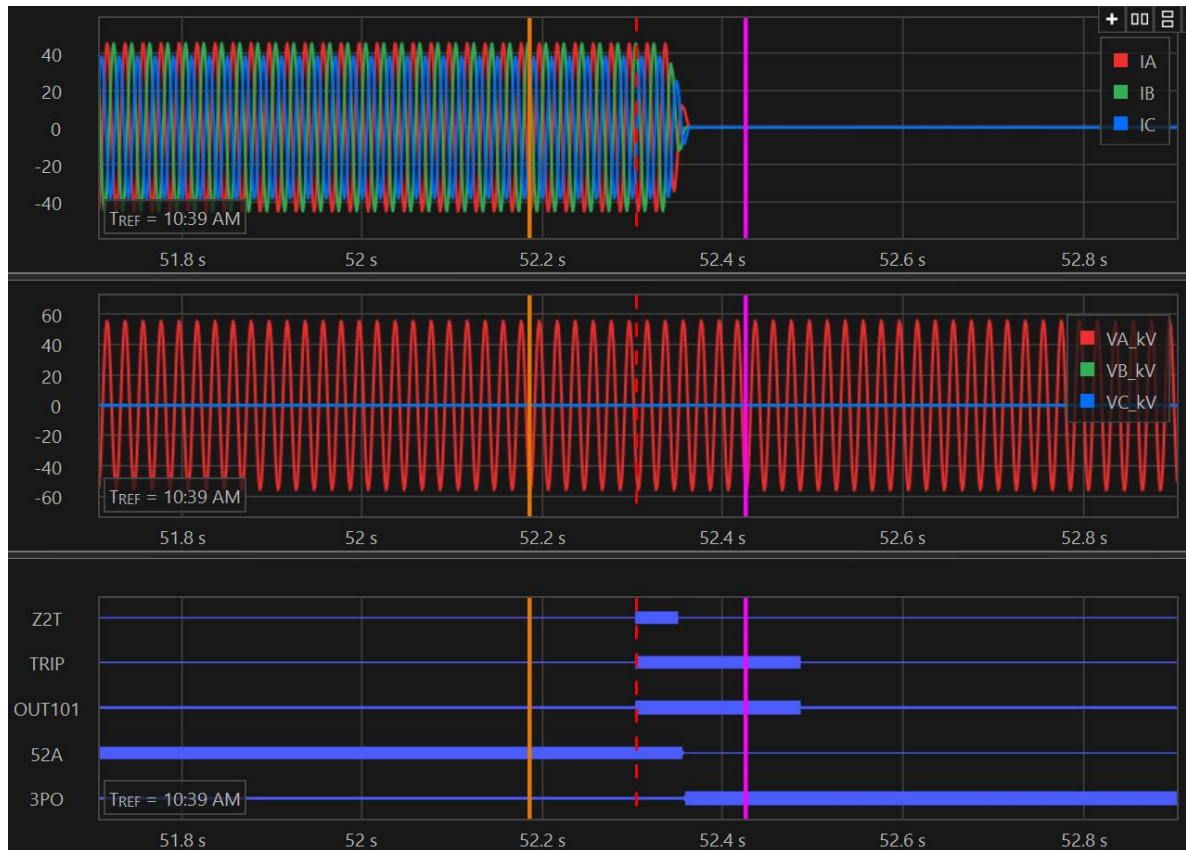
INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

Reporte de Evento N°3: 52BT2 S/E Pitrufquén, apertura por protecciones.



Evento N.º 3.- Protección operada falla, 52BT2 S/E Pitrufquén.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	



Evento N.º 3.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52BT2 S/E Pitrufrquén.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia en zona 2 (Z2T), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén, el cual confirma su apertura a través de las variables 52A=0 y 3PO=1. De la figura anterior, se observa en los canales analógicos que no hay corrientes características de una falla, sino mas bien corresponden a corrientes de carga normal, además se observan tensiones nulas en las fases B y C. Por lo anterior, la impedancia de fases calculada por el relé, pese a encontrarse en zona de operación, el cálculo no es confiable dado que el relé no medía potenciales de las fases B y C al momento del evento.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

Registro SER (SEL 311C)

S/E PITRUFQUEN Date: 12/05/22 Time: 12:28:35.133

52BT2 - SISTEMA 2

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
151	12/05/22	10:26:45.198	M2P	Deasserted
150	12/05/22	10:26:45.203	M2P	Asserted
149	12/05/22	10:26:45.213	M2P	Deasserted
148	12/05/22	10:26:45.228	Z2T	Asserted
147	12/05/22	10:26:45.228	M2P	Asserted
146	12/05/22	10:26:45.228	TRIP	Asserted
145	12/05/22	10:26:45.228	OUT101	Asserted
144	12/05/22	10:26:45.228	OUT102	Asserted
143	12/05/22	10:26:45.228	OUT103	Asserted
142	12/05/22	10:26:45.228	OUT105	Asserted
141	12/05/22	10:26:45.228	OUT106	Asserted
140	12/05/22	10:26:45.233	Z2T	Deasserted
139	12/05/22	10:26:45.233	M2P	Deasserted
138	12/05/22	10:26:45.248	M2P	Asserted
137	12/05/22	10:26:45.253	M2P	Deasserted
136	12/05/22	10:26:45.268	VB001	Deasserted
135	12/05/22	10:26:45.278	52A	Deasserted
134	12/05/22	10:26:45.408	TRIP	Deasserted
133	12/05/22	10:26:45.408	OUT101	Deasserted
132	12/05/22	10:26:45.408	OUT102	Deasserted
131	12/05/22	10:26:45.408	OUT103	Deasserted
130	12/05/22	10:26:45.408	OUT105	Deasserted
129	12/05/22	10:26:45.408	OUT106	Deasserted
128	12/05/22	10:32:39.767	52A	Asserted
127	12/05/22	10:32:39.767	VB001	Asserted
126	12/05/22	10:32:39.782	M2P	Asserted
125	12/05/22	10:32:39.787	Z1T	Asserted
124	12/05/22	10:32:39.787	M1P	Asserted
123	12/05/22	10:32:39.787	TRIP	Asserted
122	12/05/22	10:32:39.787	OUT101	Asserted
121	12/05/22	10:32:39.787	OUT102	Asserted
120	12/05/22	10:32:39.787	OUT103	Asserted
119	12/05/22	10:32:39.787	OUT105	Asserted
118	12/05/22	10:32:39.787	OUT106	Asserted
117	12/05/22	10:32:39.792	Z1T	Deasserted
116	12/05/22	10:32:39.792	M1P	Deasserted
115	12/05/22	10:32:39.822	VB001	Deasserted
114	12/05/22	10:32:39.832	52A	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

113	12/05/22	10:32:39.842	M2P	Deasserted
112	12/05/22	10:32:39.882	LOP	Asserted
111	12/05/22	10:32:39.882	OUT107	Asserted
110	12/05/22	10:32:39.966	TRIP	Deasserted
109	12/05/22	10:32:39.966	OUT101	Deasserted
108	12/05/22	10:32:39.966	OUT102	Deasserted
107	12/05/22	10:32:39.966	OUT103	Deasserted
106	12/05/22	10:32:39.966	OUT105	Deasserted
105	12/05/22	10:32:39.966	OUT106	Deasserted
104	12/05/22	10:32:40.181	LOP	Deasserted
103	12/05/22	10:32:40.181	OUT107	Deasserted
102	12/05/22	10:32:40.326	TIRIG	Deasserted
101	12/05/22	10:32:43.086	TIRIG	Asserted
100	12/05/22	10:33:37.963	52A	Asserted
99	12/05/22	10:33:37.963	VB001	Asserted
98	12/05/22	10:33:38.358	TIRIG	Deasserted
97	12/05/22	10:33:41.122	TIRIG	Asserted
96	12/05/22	10:34:43.466	M2P	Asserted
95	12/05/22	10:34:43.611	M2P	Deasserted
94	12/05/22	10:36:04.044	M2P	Asserted
93	12/05/22	10:36:05.357	M2P	Deasserted
92	12/05/22	10:36:05.367	M2P	Asserted
91	12/05/22	10:36:05.397	M2P	Deasserted
90	12/05/22	10:36:05.407	M2P	Asserted
89	12/05/22	10:36:05.417	M2P	Deasserted
88	12/05/22	10:36:05.427	M2P	Asserted
87	12/05/22	10:36:05.437	M2P	Deasserted
86	12/05/22	10:36:05.446	M2P	Asserted
85	12/05/22	10:36:05.451	M2P	Deasserted
84	12/05/22	10:36:05.471	M2P	Asserted
83	12/05/22	10:36:05.476	M2P	Deasserted
82	12/05/22	10:36:05.486	M2P	Asserted
81	12/05/22	10:36:05.496	M2P	Deasserted
80	12/05/22	10:37:42.568	M2P	Asserted
79	12/05/22	10:37:42.788	M2P	Deasserted
78	12/05/22	10:38:13.569	M2P	Asserted
77	12/05/22	10:38:13.579	M2P	Deasserted
76	12/05/22	10:38:13.599	M2P	Asserted
75	12/05/22	10:38:13.604	M2P	Deasserted
74	12/05/22	10:38:13.609	M2P	Asserted
73	12/05/22	10:38:13.644	M2P	Deasserted
72	12/05/22	10:38:13.649	M2P	Asserted
71	12/05/22	10:38:13.659	M2P	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

70	12/05/22	10:38:13.664	M2P	Asserted
69	12/05/22	10:38:13.699	M2P	Deasserted
68	12/05/22	10:38:13.714	M2P	Asserted
67	12/05/22	10:38:13.719	M2P	Deasserted
66	12/05/22	10:38:13.734	M2P	Asserted
65	12/05/22	10:38:13.739	M2P	Deasserted
64	12/05/22	10:38:13.754	M2P	Asserted
63	12/05/22	10:38:13.759	M2P	Deasserted
62	12/05/22	10:38:13.774	M2P	Asserted
61	12/05/22	10:38:13.779	M2P	Deasserted
60	12/05/22	10:38:13.794	M2P	Asserted
59	12/05/22	10:38:13.799	M2P	Deasserted
58	12/05/22	10:38:13.813	M2P	Asserted
57	12/05/22	10:38:13.818	M2P	Deasserted
56	12/05/22	10:38:13.833	M2P	Asserted
55	12/05/22	10:38:13.838	M2P	Deasserted
54	12/05/22	10:38:13.853	M2P	Asserted
53	12/05/22	10:38:13.863	M2P	Deasserted
52	12/05/22	10:38:13.868	M2P	Asserted
51	12/05/22	10:38:13.883	M2P	Deasserted
50	12/05/22	10:38:13.888	M2P	Asserted
49	12/05/22	10:38:13.943	M2P	Deasserted
48	12/05/22	10:38:13.948	M2P	Asserted
47	12/05/22	10:38:13.958	M2P	Deasserted
46	12/05/22	10:39:50.529	M2P	Asserted
45	12/05/22	10:39:50.534	M2P	Deasserted
44	12/05/22	10:39:50.549	M2P	Asserted
43	12/05/22	10:39:50.559	M2P	Deasserted
42	12/05/22	10:39:50.564	M2P	Asserted
41	12/05/22	10:39:50.579	M2P	Deasserted
40	12/05/22	10:39:50.584	M2P	Asserted
39	12/05/22	10:39:50.599	M2P	Deasserted
38	12/05/22	10:39:50.604	M2P	Asserted
37	12/05/22	10:39:50.619	M2P	Deasserted
36	12/05/22	10:39:50.624	M2P	Asserted
35	12/05/22	10:39:50.639	M2P	Deasserted
34	12/05/22	10:39:50.644	M2P	Asserted
33	12/05/22	10:39:50.659	M2P	Deasserted
32	12/05/22	10:39:50.664	M2P	Asserted
31	12/05/22	10:39:50.679	M2P	Deasserted
30	12/05/22	10:39:50.684	M2P	Asserted
29	12/05/22	10:39:50.699	M2P	Deasserted
28	12/05/22	10:39:50.704	M2P	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

27	12/05/22	10:39:50.719	M2P	Deasserted
26	12/05/22	10:39:50.724	M2P	Asserted
25	12/05/22	10:39:50.739	M2P	Deasserted
24	12/05/22	10:39:50.744	M2P	Asserted
23	12/05/22	10:39:50.759	M2P	Deasserted
22	12/05/22	10:39:50.764	M2P	Asserted
21	12/05/22	10:39:50.779	M2P	Deasserted
20	12/05/22	10:39:50.784	M2P	Asserted
19	12/05/22	10:39:50.799	M2P	Deasserted
18	12/05/22	10:39:50.804	M2P	Asserted
17	12/05/22	10:39:52.305	Z2T	Asserted
16	12/05/22	10:39:52.305	TRIP	Asserted
15	12/05/22	10:39:52.305	OUT101	Asserted
14	12/05/22	10:39:52.305	OUT102	Asserted
13	12/05/22	10:39:52.305	OUT103	Asserted
12	12/05/22	10:39:52.305	OUT105	Asserted
11	12/05/22	10:39:52.305	OUT106	Asserted
10	12/05/22	10:39:52.345	VB001	Deasserted
9	12/05/22	10:39:52.350	Z2T	Deasserted
8	12/05/22	10:39:52.350	M2P	Deasserted
7	12/05/22	10:39:52.355	52A	Deasserted
6	12/05/22	10:39:52.485	TRIP	Deasserted
5	12/05/22	10:39:52.485	OUT101	Deasserted
4	12/05/22	10:39:52.485	OUT102	Deasserted
3	12/05/22	10:39:52.485	OUT103	Deasserted
2	12/05/22	10:39:52.485	OUT105	Deasserted
1	12/05/22	10:39:52.485	OUT106	Deasserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°148 se produce la activación de la protección de distancia en zona 2 (Z2T) del Transformador T2, la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°146, abriendo el interruptor 52BT2 de S/E Pitrufoquén en el registro N°135 (52A = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 50 ms (registro N°146-N°135).

La operación del relé sucede en circunstancias en que no hay corrientes características de una falla en el paño BT2 y en circunstancias en que el relé se encontraba sin medida de potenciales de las fases B y C correspondientes a la Barra N°2 a la cual se encuentra conectado el paño BT2.

Posteriormente se energiza en vacío el transformador T2 en el registro N°128 (52A= asserted), donde se produce la activación de la protección de distancia en zona 1 (Z1T) del relé SEL 311C en el registro N°125, la cual da orden de trip de forma instantánea en el

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

registro N°123, abriendo el interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén en el registro N°114 (52A = Deasserted).

En el registro N°100 se realiza una energización en vacío existosa del Transformador N°2, cerrando del interruptor 52BT2 (52A= asserted), pero posteriormente en el registro N°17 se produce la activación de la protección de distancia en zona 2 (Z2T) del Transfromador T2, la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°16, abriendo el interruptor 52BT2 de S/E Pitrufrquén en el registro N°7 (52A = Deasserted).

Posteriormente al realizar una inspección en la subestación, se detectan operados 2 interruptores termomagnéticos en el secundario del TTPP N°2 correspondientes a las fases B y C del nucleo de protecciones N°1, lo cual al revisar los archivos históricos de alarma de la subestación, se presume que dicha operación de los ITM ocurrió el día domingo 04-12-2022 mientras se desarrollaban trabajos asociados a una Auditoría de protecciones en el paño T2 según SD 2022104250. También se detecta que la alarma “ALARMA_ALGUN_TM_OPERADO_BARRA-2” no se encuentra integrada al Scada de S/E Pitrufrquén, razón por la cual no fue posible tomar conocimiento de la condición de que el rele SEL311C del paño BT2 no leía los potenciales de las fases B y C al intentar normalizar los consumos. También cabe mencionar que al revisar los eventos del los rele de protección de los paños ET2, E1, E2, E3 y SEL787 del paño BT2 no se registran fallas. Se adjuntan Eventos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realiza normalización de potenciales de protección de las fases B y C en secundario del TTPP N°2 asociado a Barra 66kV N°2 de S/E Pitrufrquén mediante SD de curso frozoso N°2022109338:

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Opciones
2022109338	Ejecución Exitosa	Curso Forzoso	Subestación	SubEstación ➤ S/E PITRUFQUEN ➤ Tipo: transformadores2d - PITRUFQUEN 66/13.8KV 20MVA ➤ Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Revisión de alambrado de control y prueba de a alarmas en transformador N°2 de S/E Pitrufrquén. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Revisión de alambrado de control y prueba de a alarmas en transformador N°2 de S/E Pitrufrquén. Se considera instalacion de By Pass en alambrado de control, no considera perdida de consumos, relacionado con IF 2022004362. ➤ Comentarios Adicionales:	05-12-2022 13:35 Fecha Efectiva Inicio 05-12-2022 13:36	05-12-2022 18:00 Fecha Efectiva Fin 05-12-2022 15:45	Q Ver Usar como plantilla

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

Se programa la Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de perdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2.SD 2022112584:

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2022112584	Pendiente	Programada	Subestación	SubEstación > S/E PITRUFQUEN > Intervención / Origen Interno / Programada > No tiene consumo afectado > SSCC Afectados: > Trabajos a Realizar: S/E Pitrufquén: Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de perdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2. > Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio trabajos a nivel Scada en instalaciones en servicio.	16-01-2023 09:00	16-01-2023 18:00

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y al registro oscilográfico del rele SEL 311C, se concluye la operación no deseada del sistema de protecciones 2 del Transformador N°2 debido a la falta de potenciales en la protección correspondientes a las fases B y C.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 05 de diciembre del 2022 a las 07:27 horas se registró la desconexión forzada del Transformador N°2 de S/E Pitrufquén, por operación de protecciones de distancia implementadas en el Relé SEL 311C, enviando orden de desenganche sobre el interruptor 52BT2, afectando los consumos de la barra MT 23kV asociados a Frontel (11MVA aprox.).

De acuerdo a la revisión de las protecciones de los paños ET2, E1, E2, E3 y SEL 787 del paño BT2 en donde no se registraron eventos de falla, y teniendo en consideración que no se registraron operadas las protecciones electromagnéticas del transformador T2, el COT procede a realizar el procedimiento de recuperación de barra MT 23kV cerrando el interruptor 52BT2. Una vez tomada carga el transformador T2 se produce nuevamente la operación de protecciones de distancia del Relé SEL 311C del paño BT2.

Paralelamente a la interrogación de protecciones, se realiza una inspección en las instalaciones encontrando operados 2 interruptores termomagnéticos en el secundario del Transformador de potencial N°2 de la barra 66kV N°2 los cuales corresponden a las

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

fases B y C del nucleo de protecciones N°1. Cabe mencionar que el paño BT2 se encuentra normalmente conectado a la barra N°2 de S/E Pitrufrquén. También se verifica en el rele SEL 311C del paño BT2 la falta de potenciales en las fases B y C, lo cual explica que el calculo de la impedancia de fases del rele se encuentre en zona de operación, sin registrarse corrientes características de falla en las variables analógicas de la protección.

Posteriormente, se normaliza los potenciales de las fases B y C del TTPP N°2 y se procede a energizar en vacío el transformador N°2 en forma exitosa normalizando la barra MT 23kV a las 11:16 horas, y se normalizan la totalidad de los consumos a las 11:40 horas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-IF 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

11. ANEXOS.

- I. IF 2022004361-2022004362 ANEXOS I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).
- II. IF 2022004361-2022004362 ANEXO II - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.
- III. IF 2022004361-2022004362 ANEXO III - PROBATORIOS.

IF 2022004361-2022004362 Eventos.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 311C Paño BT2 S/E PITRUFQUÉN

Group 1

Group Settings:

RID =S/E PITRUFQUEN TID =52BT2 - SISTEMA 2
 CTR = 40 CTRN = 40 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
 VNOM = 63.51
 Z1MAG = 1.47 Z1ANG = 87.32 Z0MAG = 1.51 Z0ANG = 87.32
 LL = 1.00 EADVS = Y E21P = 2 E21MG = 2
 E21XG = 2 E50P = 1 E50G = N E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N E50BF = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = N
 EVOLT = N E25 = N EFLOC = Y ELOP = Y
 EBBPT = N ECOMM = N E81 = N E79 = N
 EZ1EXT = N ECCVT = N ESV = 1 EDEM = THM
 Z1P = 0.99 Z2P = 1.58
 50PP1 = 5.00 50PP2 = 0.50
 Z1MG = 0.99 Z2MG = 1.58
 XG1 = 0.99 XG2 = 1.58
 RG1 = 3.50 RG2 = 3.50 XGPOL = I2 TANG = -3.0
 50L1 = 5.00 50L2 = 0.50 50GZ1 = 5.00 50GZ2 = 0.50
 k0M1 = 0.000 k0A1 = 0.00 k0M = 0.000 k0A = 0.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 85.00 Z1GD = 0.00 Z2GD = 85.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 85.00
 50P1P = OFF
 67P1D = 0.00
 51PP = 5.26 51PC = U1 51PTD = 3.40 51PRS = N
 51GP = 1.00 51GC = C1 51GTD = 0.05 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = R
 ORDER = QVI Z2F = 0.74 Z2R = 0.94 50QFP = 0.50
 50QRP = 0.25 a2 = 0.10 k2 = 0.20 50GFP = 0.50
 50GRP = 0.25 a0 = 0.10 Z0F = 0.76 Z0R = 0.96
 DMTC = 5 PDEMP = OFF NDEMP = OFF GDEMP = OFF
 QDEMP = OFF
 TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00
 SELogic group 1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

SELogic Control Equations:

TR = Z1T + Z2T + 51PT + 51GT

TRQUAL = 0

TRCOMM = 0

TRSOTF = 0

DTT = 0

ULTR = !(51P + 51G)

PT1 = 0

LOG1 = 0

PT2 = 0

LOG2 = 0

BT = 0

52A = VB001

CL = 0

ULCL = 0

79RI = 0

79RIS = 0

79DTL = 0

79DLS = 0

79SKP = 0

79STL = 0

79BRS = 0

79SEQ = 0

79CLS = 0

SET1 = 0

RST1 = 0

SET2 = 0

RST2 = 0

SET3 = 0

RST3 = 0

SET4 = 0

RST4 = 0

SET5 = 0

RST5 = 0

SET6 = 0

RST6 = 0

SET7 = 0

RST7 = 0

SET8 = 0

RST8 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

SET9 = 0
 RST9 = 0
 SET10 = 0
 RST10 = 0
 SET11 = 0
 RST11 = 0
 SET12 = 0
 RST12 = 0
 SET13 = 0
 RST13 = 0
 SET14 = 0
 RST14 = 0
 SET15 = 0
 RST15 = 0
 SET16 = 0
 RST16 = 0
 67P1TC = 1
 67P2TC = 1
 67P3TC = 1
 67P4TC = 1
 67G1TC = 1
 67G2TC = 1
 67G3TC = 1
 67G4TC = 1
 67Q1TC = 1
 67Q2TC = 1
 67Q3TC = 1
 67Q4TC = 1
 51PTC = 1
 51GTC = 1
 51QTC = 1
 BFI = 0
 BFTR = 0
 BFULTR = 0
 LV1 = 0
 LV2 = 0
 LV3 = 0
 LV4 = 0
 LV5 = 0
 LV6 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

LV7 = 0
 LV8 = 0
 LV9 = 0
 LV10 = 0
 LV11 = 0
 LV12 = 0
 LV13 = 0
 LV14 = 0
 LV15 = 0
 LV16 = 0
 LV17 = 0
 LV18 = 0
 LV19 = 0
 LV20 = 0
 LV21 = 0
 LV22 = 0
 LV23 = 0
 LV24 = 0
 LV25 = 0
 LV26 = 0
 LV27 = 0
 LV28 = 0
 LV29 = 0
 LV30 = 0
 LV31 = 0
 LV32 = 0
 SV1 = TSOK
 SV2 = 0
 SV3 = 0
 SV4 = 0
 SV5 = 0
 SV6 = 0
 SV7 = 0
 SV8 = 0
 SV9 = 0
 SV10 = 0
 SV11 = 0
 SV12 = 0
 SV13 = 0
 SV14 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

SV15 = 0
 SV16 = 0
 OUT101 = TRIP
 OUT102 = TRIP
 OUT103 = TRIP
 OUT104 = 0
 OUT105 = TRIP
 OUT106 = TRIP
 OUT107 = LOP
 ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
 OUT201 = 0
 OUT202 = TRIP * VB002
 OUT203 = TRIP * VB002
 OUT204 = 0
 OUT205 = 0
 OUT206 = 0
 OUT207 = 0
 OUT208 = 0
 OUT209 = 0
 OUT210 = 0
 OUT211 = 0
 OUT212 = 0
 DP1 = 1
 DP2 = 52A
 DP3 = VB002
 DP4 = 0
 DP5 = 0
 DP6 = 0
 DP7 = 0
 DP8 = 0
 DP9 = 0
 DP10 = 0
 DP11 = 0
 DP12 = 0
 DP13 = 0
 DP14 = 0
 DP15 = 0
 DP16 = 0
 SS1 = 1
 SS2 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

SS3 = 0
 SS4 = 0
 SS5 = 0
 SS6 = 0
 ER = /M2P + /Z2G + /51P + /50P1 + /51P + /52A + \52A
 FAULT = TRIP
 BSYNCH = 52A
 CLMON = 0
 BKMON = 0
 BKCLS = 0
 E32IV = 1
 Z1XPEC = 0
 Z1XGEC = 0
 SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
 RSTTRGT = 0
 RST_DEM = 0
 RST_PDM = 0
 RST_BK = 0
 RST_HIS = 0
 RST_ENE = 0
 RST_MML = 0
 RST_HAL = 0
 RSTDNPE = 0
 PMTRIG = 0
 TREA1 = 0
 TREA2 = 0
 TREA3 = 0
 TREA4 = 0
 TMB1A = 0
 TMB2A = 0
 TMB3A = 0
 TMB4A = 0
 TMB5A = 0
 TMB6A = 0
 TMB7A = 0
 TMB8A = 0
 TMB1B = 0
 TMB2B = 0
 TMB3B = 0
 TMB4B = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

TMB5B = 0

TMB6B = 0

TMB7B = 0

TMB8B = 0

Global Settings:

PTCONN = WYE TGR = 0.00

NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY

FP_TO = 20 SCROLD = 2 FPNGD = IG

LER = 60 PRE = 30 DCLOP = OFF DCHIP = OFF

IN101D = 0.00 IN102D = 0.00 IN103D = 0.00 IN104D = 0.00

IN105D = 0.00 IN106D = 0.00

IN201D = 0.00 IN202D = 0.00 IN203D = 0.00 IN204D = 0.00

IN205D = 0.00 IN206D = 0.00 IN207D = 0.00 IN208D = 0.00

EBMON = N

EPMU = N EVELOCK = 0 DNPSRC = UTC BOOPTCC = PULSE

BOOPPUL = PULSE IRIGC = C37.118 UTC_OFF = 0.00

DST_BEGM= NA

PARTNO=0311C11HH4E5422

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022004361-2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E PITRUFQUÉN	

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E PITRUFQUÉN

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
05-12-2022	14:22:40.1200000	TEMUCO	Pitrufquen	E2	Pitrufqu_15_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
05-12-2022	14:15:22.9470000	TEMUCO	PITRUFQUEN	ET2	52ET2 CERRADO	CERRADO
05-12-2022	14:14:50.7610000	TEMUCO	PITRUFQUEN	BT2	ESTADO CERRADO 52BT2	CERRADO
05-12-2022	11:47:04.1300000	TEMUCO	PITRUFQUEN	ET2	52ET2 ABIERTO	ABIERTO
05-12-2022	11:12:28.4300000	TEMUCO	Pitrufquen	E2	Pitrufqu_15_ST_Abierto_52E2	Abierto
05-12-2022	10:39:52.3400000	TEMUCO	PITRUFQUEN	BT2	52BT2 ABIERTO	ABIERTO
05-12-2022	10:36:04.0540000	TEMUCO	Pitrufquen	E2	Pitrufqu_15_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
05-12-2022	10:34:08.8540000	TEMUCO	PITRUFQUEN	ET2	52ET2 CERRADO	CERRADO
05-12-2022	10:34:08.8510000	TEMUCO	Pitrufquen	ET2	Pitrufqu_15_ST_Cerrado_52ET2	Cerrado
05-12-2022	10:34:08.8510000	TEMUCO	PITRUFQUEN	ET2	52ET2 CERRADO	CERRADO
05-12-2022	10:33:37.9590000	TEMUCO	PITRUFQUEN	BT2	ESTADO CERRADO 52BT2	CERRADO
05-12-2022	10:32:39.8190000	TEMUCO	PITRUFQUEN	BT2	52BT2 ABIERTO	ABIERTO
05-12-2022	10:32:39.7620000	TEMUCO	PITRUFQUEN	BT2	ESTADO CERRADO 52BT2	CERRADO
05-12-2022	10:31:12.2300000	TEMUCO	PITRUFQUEN	ET2	52ET2 ABIERTO	ABIERTO
05-12-2022	10:30:40.8330000	TEMUCO	Pitrufquen	E2	Pitrufqu_15_ST_Abierto_52E2	Abierto
05-12-2022	10:30:35.0450000	TEMUCO	Pitrufquen	E1	Pitrufqu_ALM_Apertura interrupto	Activa
05-12-2022	10:26:45.2630000	TEMUCO	PITRUFQUEN	BT2	52BT2 ABIERTO	ABIERTO

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004361- 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Al realizar una inspección en la subestación, se detectan operados 2 interruptores termomagnéticos en el secundario del TTPP N°2 correspondientes a las fases B y C del nucleo de protecciones N°1, lo cual al revisar los archivos históricos de alarma de la subestación, se presume que dicha operación de los ITM ocurrió el día domingo 04-12-2022 mientras se desarrollaban trabajos asociados a una Auditoría de protecciones en el paño T2 según SD 2022104250.

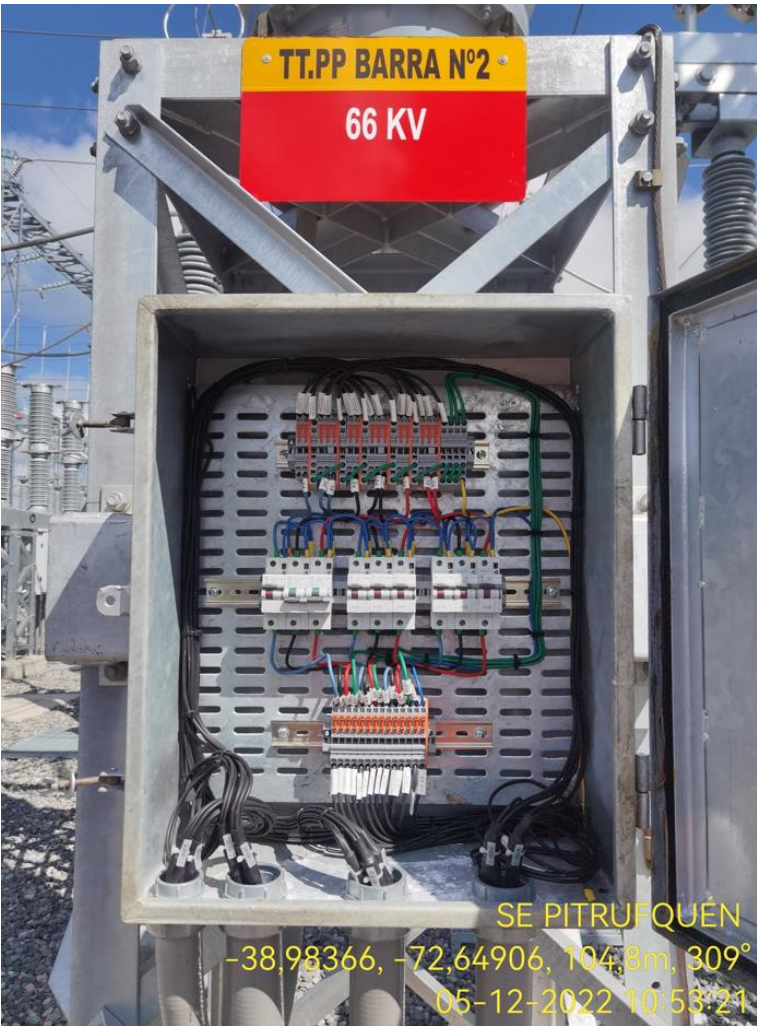


Figura N°1. Transformador de potencial 66kV N°2 de S/E Pitrufquén

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004361- 2022004362	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 S/E PITRUFQUÉN	

04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_BT3_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PERDIDA POTENCIAL SEL-311C 52BT3
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_BT1_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PERDIDA POTENCIAL SEL-311C 52BT1
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B3_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS1 B3 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B3_PS2-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS2 B3 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B1_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS1 B1 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B1_PS2-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS2 B1 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B1_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS1 B1 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B3_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS1 B3 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_B3_PS2-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PS2 B3 PERDIDA POTENCIAL (SEL-31
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_BT1_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PERDIDA POTENCIAL SEL-311C 52BT1
04-12-2022	10:56:48	[SCADA_TE]	PITR_BT3_PS1-TP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	ALARMA PERDIDA POTENCIAL SEL-311C 52BT3

Figura N°2. Registro histórico de alarmas S/E Pitrufrquén. EL domingo 04-12-2022 se detecta pérdida de potenciales en las protecciones de los paños B1, B3, BT1 y BT3. Estos paños están conectados en forma normal a la barra N°2 de S/E Pitrufrquén. En este horario se realizaban trabajos de auditoría de protecciones en el paño BT2 según SD según SD 2022104250 por lo tanto se presume que la operación de los ITM en el secundario del TP66kV N°2 ocurrió el día domingo 04-12-2022 lo cual no fue advertido dado que la alarma no se encuentra integrada en el Scada de la subestación. Se Adjunta archivo “PITRUFQUEN 4 Y 5 DIC 2022 ALM”.

2.

Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
3.

Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
4.

Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
5.

Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
6.

Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Instalación no ha sido afectada por fallas en los últimos 24 meses.
7.

Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.



Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones.

FECHA

DIC-22

COORDINAD FRONTEL
DOCUMENT 2022004364
INCIDENCIA_ 39395133

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
3441	BA S/E LAS VIOLETAS 23KV BP1	30166	S/E LAS VIOLETAS E1	0	No Aplica	05-12-2022 8:24	0.02	05-12-2022 8:25	Freire	F	0.00	1,642	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.20
3441	BA S/E LAS VIOLETAS 23KV BP1	30166	S/E LAS VIOLETAS E1	0	No Aplica	05-12-2022 8:24	0.02	05-12-2022 8:25	Teodoro Schmidt	F	0.03	8,311	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.85
3441	BA S/E LAS VIOLETAS 23KV BP1	30166	S/E LAS VIOLETAS E1	0	No Aplica	05-12-2022 8:24	0.02	05-12-2022 8:25	Tolten	F	0.03	6,132	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.29
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV E4	14367	SE Nueva Imperial E4	Imperial-Pto. Saavedra	No Aplica	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Saavedra	E	0.00	187	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.02
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV E4	14367	SE Nueva Imperial E4	Imperial-Pto. Saavedra	No Aplica	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Teodoro Schmidt	E	0.00	1,776	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.23
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	No Aplica	05-12-2022 10:24	0.25	05-12-2022 10:39	Freire	E	0.33	3,817	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.31
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	No Aplica	05-12-2022 10:24	0.22	05-12-2022 10:37	Gorbea	E	0.00	2	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	No Aplica	05-12-2022 10:24	0.22	05-12-2022 10:37	Pitruftquen	E	0.02	316	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.07
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E2	15862	SE Pitruftquen E2	Pitruftquen-Freire	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.38	05-12-2022 7:49	Cunco	E	0.20	1,779	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.52
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E2	15862	SE Pitruftquen E2	Pitruftquen-Freire	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.37	05-12-2022 7:49	Freire	E	0.49	3,864	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.33
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E2	15862	SE Pitruftquen E2	Pitruftquen-Freire	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.38	05-12-2022 7:49	Gorbea	E	0.00	22	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E2	15862	SE Pitruftquen E2	Pitruftquen-Freire	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.37	05-12-2022 7:49	Pitruftquen	E	0.04	525	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.11
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E2	15862	SE Pitruftquen E2	Pitruftquen-Freire	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.38	05-12-2022 7:49	Villarrica	E	0.01	159	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.03
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E1	1361	SE Pitruftquen E1	Pitruftquen-Gorbea	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	E	0.48	1,937	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.77
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E1	1361	SE Pitruftquen E1	Pitruftquen-Gorbea	No Aplica	05-12-2022 7:27	0.65	05-12-2022 8:06	Pitruftquen	E	0.20	1,642	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.31
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E3	14683	SE Pitruftquen E3	Pitruftquen-Tolten	No Aplica	05-12-2022 7:26	0.28	05-12-2022 7:43	Freire	E	0.03	821	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.10
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E3	14683	SE Pitruftquen E3	Pitruftquen-Tolten	No Aplica	05-12-2022 7:26	0.50	05-12-2022 7:56	Gorbea	E	0.02	182	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.04
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E3	14683	SE Pitruftquen E3	Pitruftquen-Tolten	No Aplica	05-12-2022 7:26	0.50	05-12-2022 7:56	Pitruftquen	E	0.43	3,324	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.86
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E3	14683	SE Pitruftquen E3	Pitruftquen-Tolten	No Aplica	05-12-2022 7:26	0.64	05-12-2022 8:05	Saavedra	E	0.01	187	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.02
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E3	14683	SE Pitruftquen E3	Pitruftquen-Tolten	No Aplica	05-12-2022 7:26	0.48	05-12-2022 7:55	Teodoro Schmidt	E	0.58	6,126	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.20
1316	BA S/E PITRUFQUEN 23KV E3	14683	SE Pitruftquen E3	Pitruftquen-Tolten	No Aplica	05-12-2022 7:26	0.75	05-12-2022 8:11	Tolten	E	0.51	3,256	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.68
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	No Aplica	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	E	0.00	1,937	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.77
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	No Aplica	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Pitruftquen	E	0.00	1,179	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.20
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	05-12-2022 7:49	0.16	05-12-2022 7:59	Cunco	E	0.18	3,863	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.10
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	05-12-2022 7:49	0.31	05-12-2022 8:08	Freire	E	0.12	1,785	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.40
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	05-12-2022 7:49	0.13	05-12-2022 7:57	Gorbea	E	0.00	40	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	05-12-2022 7:49	0.13	05-12-2022 7:57	Pitruftquen	E	0.01	418	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.08
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	No Aplica	05-12-2022 7:49	0.13	05-12-2022 7:57	Villarrica	E	0.01	318	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.06

incidencia_id	alimentador_id	nombre_alimentador	comuna_id	comuna	densidad	descripcion	IF
39395133	260	Almagro	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	260	Almagro	9117	Teodoro Schm	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	225	Imperial-Pto. Saavedra	9116	Saavedra	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	225	Imperial-Pto. Saavedra	9117	Teodoro Schm	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	221	Licanco-P.Las Casas	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	232	Pitrufquen-Freire	9103	Cunco	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	232	Pitrufquen-Freire	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	232	Pitrufquen-Freire	9114	Pitrufquen	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	232	Pitrufquen-Freire	9120	Villarrica	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	219	Pitrufquen-Gorbea	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	219	Pitrufquen-Gorbea	9114	Pitrufquen	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	219	Pitrufquen-Gorbea	9120	Villarrica	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-Tolten	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-Tolten	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-Tolten	9114	Pitrufquen	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-Tolten	9116	Saavedra	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-Tolten	9117	Teodoro Schm	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-Tolten	9118	Tolten	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	241	Quitratue	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	250	San Ramon	9103	Cunco	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	250	San Ramon	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364



Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones.

FECHA

DIC-22

COORDIN FRONTEL
DOCUME 2022004364
INCIDEN 39395133

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yy hh:mm]	Tiempo de Interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]
1073	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	0.05	05-12-2022 10:24	0.22	05-12-2022 10:37	Freire	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112.00	FRONTEL	LD	77245870.00	FORESTAL FATIMA LTDA.	0.22
1073	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	0.01	05-12-2022 10:24	0.22	05-12-2022 10:37	Freire	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112.00	FRONTEL	LD	96567690.00	MADERAS ANIHUE	0.02
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E2	15862	SE Pitrufoquen E2	Pitrufoquen-Freire	0.05	05-12-2022 7:27	0.38	05-12-2022 7:49	Cunco	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	96618010.00	FRUTICOLA AGRICHILE S.A.	0.13
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E2	15862	SE Pitrufoquen E2	Pitrufoquen-Freire	0.08	05-12-2022 7:27	0.37	05-12-2022 7:49	Freire	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	77245870.00	FORESTAL FATIMA LTDA.	0.22
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E2	15862	SE Pitrufoquen E2	Pitrufoquen-Freire	0.01	05-12-2022 7:27	0.37	05-12-2022 7:49	Freire	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	96567690.00	MADERAS ANIHUE	0.02
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E1	1361	SE Pitrufoquen E1	Pitrufoquen-Gorbea	0.05	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76143855.00	FOLIADORA DE MADERAS GORBEA LIMITADA	0.08
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E1	1361	SE Pitrufoquen E1	Pitrufoquen-Gorbea	0.08	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76165504.00	FORESTAL MELINKA LIMITADA	0.13
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E1	1361	SE Pitrufoquen E1	Pitrufoquen-Gorbea	0.17	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	77179280.00	INMOBILIARIA E INVERSIONES MARITA LIMITADA	0.27
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E1	1361	SE Pitrufoquen E1	Pitrufoquen-Gorbea	0.02	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	77522330.00	GIDDINGS BERRIES CHILE S.A.	0.03
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E1	1361	SE Pitrufoquen E1	Pitrufoquen-Gorbea	0.26	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78489380.00	MOLINERA GORBEA LIMITADA	0.41
1316	BA S/E PITRUFOQUEN 23KV E1	1361	SE Pitrufoquen E1	Pitrufoquen-Gorbea	0.03	05-12-2022 7:27	0.63	05-12-2022 8:04	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	99524450.00	HORTIFRUT CHILE S.A.	0.05
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	0.00	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76143855.00	FOLIADORA DE MADERAS GORBEA LIMITADA	0.08
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	0.00	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76165504.00	FORESTAL MELINKA LIMITADA	0.13
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	0.00	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	77179280.00	INMOBILIARIA E INVERSIONES MARITA LIMITADA	0.27
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	0.00	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	77522330.00	GIDDINGS BERRIES CHILE S.A.	0.03
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	0.00	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78489380.00	MOLINERA GORBEA LIMITADA	0.41
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV C2	15713	SE Gorbea C2	Quitratue	0.00	05-12-2022 11:44	0.00	05-12-2022 11:44	Gorbea	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	99524450.00	HORTIFRUT CHILE S.A.	0.05
2489	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	0.03	05-12-2022 7:49	0.08	05-12-2022 7:54	Cunco	No Aplica	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	96618010.00	FRUTICOLA AGRICHILE S.A.	0.38

incidencia_id	alimentador_id	nombre_alimentador	comuna_id	comuna	densidad	descripcion	IF
39395133	260	Almagro	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	221	Licanco-P.Las	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	232	Pitrufquen-Fre	9103	Cunco	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	232	Pitrufquen-Fre	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	219	Pitrufquen-Go	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-To	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364
39395133	231	Pitrufquen-To	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	241	Quitratue	9107	Gorbea	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	250	San Ramon	9103	Cunco	D1	MUY BAJA	2022004364
39395133	250	San Ramon	9105	Freire	D2	BAJA	2022004364